

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:	3	RRCID ->	193029	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9950 - 9959	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARR RESOURCES, INC. T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	191476	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804 - 11829	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BIG RED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	185586	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	15320	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200076	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15701 - 16000	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	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	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-
-----										
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634						
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	-	19272
03	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-
-----										
HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787						
HIGHTOWER		WELL #:		1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002	-	11017
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151						
ADAMS, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	-	8438
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	4514 - 5300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	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-		
-----													
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295									
TRINITY MATERIALS				WELL #:	1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
PIERCO ENERGY CORP.				665422									
BOGGS				WELL #:	1	RRCID ->	253851	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4228	PERF.	596 - 3892
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790									
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	232159	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
OWENS "C"				WELL #:	3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7514 - 7593
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252903	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		



-----														
AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737														
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7347 #	4504	-0-	-2843	-0-	295	1	3846	2	N	330	179	1	387
						363	9							
04	6090 #	6005	-0-	-85	-0-	402	1	4922	2	N	619	360	1	645
						681	9						1	8
05	6293 #	5284	-0-	-1009	-0-	349	1	4553	2	N	347			992
						382	9							
06	5730 #	4982	-0-	-748	-0-	374	1	4421	2	N	170			1162
						187	9							
07	6200 #	4832	-0-	-1368	-0-	348	1	4482	2	N	2	2	8	1162
						2	9							
08	6200 #	5122	-0-	-1078	-0-	325	1	4274	2	N	475	1295	1	342
						523	9							

-----														
AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
REO OPERATING LLC 701876														
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710														
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

-----														
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184														
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-

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HYDROGEO, L.L.C.		421240												
AFGRD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9912 PERF. 9642 - 9679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		05/28/1987		TOTAL DEPTH		9618 PERF. 9423 - 9440		
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1			123
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			123
05	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			123
06	150 #	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-			123
*07	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-			123
08	186 #	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-			123

SADLER, ANN WARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/31/1986		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9517 - 9809		
03	970 R	970	-0-	-0-	-0-	927	3	43	9	N	39			130
04	900 #	481	-0-	-419	-0-	481	3			N	-0-			130
05	930 #	311	-0-	-619	-0-	311	3			N	-0-			130
06	900 #	221	-0-	-679	-0-	221	3			N	-0-			130
*07	930 #	159	-0-	-771	-0-	159	3			N	-0-			130
08	930 #	114	-0-	-816	-0-	114	3			N	-0-			130

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BARNES, LEAH "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		07/31/1988		TOTAL DEPTH		9367 PERF. 9177 - 9192		
03	T. A.	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-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		01/23/1988		TOTAL DEPTH		10100 PERF. 9069 - 9074		
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	483	2	N	13			35
04	540 #	532	-0-	-8	-0-	59	1	460	2	N	12			47
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	13	9	486	2	N	10			57
06	540 #	530	-0-	-10	-0-	67	1	464	2	N	7			64
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	11	9	475	2	N	7			71
08	558 #	536	-0-	-22	-0-	58	1	471	2	N	7			78
						8	9							
						57	1							
						8	9							

LARGENT HEIRS NO. 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/31/2016		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 10007 - 10066		
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	2	N	-0-			34
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-			34
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	2	N	-0-			34
06	240 #	174	-0-	-66	-0-	19	1	155	2	N	-0-			34
07	248 #	116	-0-	-132	-0-	13	1	103	2	N	-0-			34
08	248 #	99	-0-	-149	-0-	11	1	88	2	N	-0-			34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513  
 TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999												

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

03	15624		-0-	-0-	-15624	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	310 #		-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-			-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-

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

03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2	N	-0-			-0-
06	780 N	440	-0-	-340	-0-	440	2	N	-0-			-0-
07	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	2	N	-0-			-0-
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2	N	-0-			-0-

-----															
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO															
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689															
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
-----															
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555															
03		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		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
-----															
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632															
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			80
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			80
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			80
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			80
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-			80
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			80
-----															
ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON															
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073															
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200															
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	2	N	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-			-0-
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	N	-0-			-0-
08		558 N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	2	N	-0-			-0-
-----															
REPUBLIC EES, LLC 702639															
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
ATHENS, N. (JAMES 9000)			04224 000		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HENDERSON			
TREK RESOURCES, INC.			867578											
WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 187694			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959			
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		1457 N	1017	-0-	-440 B	-0-	978 2	39 9		N	35			148
04		1320 N	751	-0-	-569 B	-0-	712 2	39 9		N	35			183
05		1052 N	347	-0-	-705 B	-0-	315 2	32 9		N	29	179 1		33
06		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-			33
07		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			33
08		339 N	-0-	-0-	-339 B	-0-				N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.			953521		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON			
RAMSEY, JESSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 092937			COMPL. DATE 08/16/1978			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
AUTREY (TRAVIS PEAK)			04488 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON			
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC			225787											
HIGHTOWER			WELL #: 1		RRCID -> 282049			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290			
03		2666 #	2619	-0-	-47	-0-	1085 1	213 9	1321 2	N	194	180 1		224
04		2580 #	1454	-0-	-1126	-0-	1264 4	190 9		N	173			397
05		2573 #	1541	-0-	-1032	-0-	1333 4	208 9		N	189			586
06		2520 #	1627	-0-	-893	-0-	1463 4	164 9		N	149	333 1		402
07		2604 #	1468	-0-	-1136	-0-	1335 4	133 9		N	121	186 1		337
08		2604 #	2168	-0-	-436	-0-	2052 4	116 9		N	105	190 1		252
-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			05189 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555											
PHARIS RANCH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 285963			COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800			
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-
-----														
GOLF LAKE			WELL #: 1		RRCID -> 287759			COMPL. DATE 11/09/2018			TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951			
03		82615 X	55133	-0-	-27482	-0-	55133 2			N	-0-			-0-
04		79950 X	48254	-0-	-31696	-0-	48254 2			N	-0-			-0-
05		82615 X	50209	-0-	-32406	-0-	50209 2			N	-0-			-0-
06		79950 X	44155	-0-	-35795	-0-	44155 2			N	-0-			-0-
07		55676 X	41026	-0-	-14650	-0-	41026 2			N	-0-			-0-
08		55118 X	46367	-0-	-8751	-0-	2208 1	44159 2		N	-0-			-0-
-----														
CURRIE			WELL #: 1		RRCID -> 288125			COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874			
03		SHUT IN	12857	-0-	12857	375026	12857 2			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	9035	-0-	9035	384061	9035 2			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	6577	-0-	6577	390638	6577 2			N	-0-			-0-
06		0 W	19066	-0-	19066	409704	19066 2			N	-0-			-0-
07		0 W	56714	-0-	56714	466418	56714 2			N	-0-			-0-
08		0 W	16965	-0-	16965	483383	808 1	16157 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	17 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29 1	319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	344 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19 1	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	26 1	293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	27 1	320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536						
03	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	285 1	3160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3522	-0-	-498	-0-	291 1	3231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	334 1	3458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	2966	-0-	-784	-0-	260 1	2706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	282 1	3170 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3027	-0-	-755	-0-	235 1	2792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534						
03	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	159 1	1763 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	168 1	1864 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2449 N	2089	-0-	-360	-0-	184 1	1905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	147 1	1529 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1529	-0-	-579	-0-	125 1	1404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1210	-0-	-867	-0-	94 1	1116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685						
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	12 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	167	-0-	-253	-0-	14 1	153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	31 1	317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26 1	268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35 1	397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	334 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241910		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435						
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	67 1	749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	799	-0-	-71	-0-	66 1	733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67 1	697 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	70 1	725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	678	-0-	-159	-0-	55 1	623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	618	-0-	-157	-0-	48 1	570 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244652		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437						
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	10 1	113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	210 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TXU MINING COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 245130		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510						
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	67 1	739 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	930 N	802	-0-	-128	-0-	66 1	736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	72 1	750 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	67 1	703 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	503	-0-	-334	-0-	41 1	462 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 N	480	-0-	-357	-0-	37 1	443 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	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	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-	-0-	81	1	838	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	639	-0-	-381	-0-	-0-	56	1	583	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	672	-0-	-382	-0-	-0-	55	1	617	2	N	-0-			-0-
08	930 N	592	-0-	-338	-0-	-0-	46	1	546	2	N	-0-			-0-
-----															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
03	26133 X	24041	-0-	-2092	-0-	-0-	24041	2			N	-0-			-0-
04	24720 X	22514	-0-	-2206	-0-	-0-	22514	2			N	-0-			-0-
05	25234 X	22288	-0-	-2946	-0-	-0-	22288	2			N	-0-			-0-
06	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	-0-	24854	2			N	-0-			-0-
07	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-			-0-
08	24056 X	20039	-0-	-4017	-0-	-0-	20039	2			N	-0-			-0-
-----															
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
03	1736 N	1042	-0-	-694	-0-	-0-	130	1	912	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	935	-0-	-295	-0-	-0-	122	1	813	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	946	-0-	-232	-0-	-0-	114	1	832	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	862	-0-	-158	-0-	-0-	117	1	745	2	N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	2	N	-0-			-0-
*08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1379	2	N	-0-			-0-
-----															
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190															
03	1271 N	704	-0-	-567	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	650	-0-	-460	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
TRIBBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720	- 14653
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	434 N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	N	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	N	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	N	-0-	-0-
07	465 N	334	-0-	-131	-0-	39	1	295	2	N	-0-	-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	42	1	295	2	N	-0-	-0-
-----												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912	- 15272
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-	-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-	-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	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	3069 X	1549	-0-	-1520	-0-	137	1	1377	2	N	32	44 1 35
04	2970 X	521	-0-	-2449	-0-	41	1	480	2	N	-0-	35
05	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	236	1	2607	2	N	-0-	35
06	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	59	1	2294	2	N	-0-	35
07	3069 X	2297	-0-	-772	-0-	89	1	2208	2	N	-0-	35
08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	98	1	1846	2	N	-0-	35
-----												
GILLAM, RONALD		WELL #:		1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468	- 11520
03	496 N	71	-0-	-425	-0-	7	1	63	2	N	1	22 1 3
04	810 N	60	-0-	-750	-0-	2	1	58	2	N	-0-	3
05	837 N	210	-0-	-627	-0-	11	1	199	2	N	-0-	3
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	N	-0-	3
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-	3
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-	3
-----												
BARTKOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12453	- 13755
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1304	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	125	1	1261	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	123	1	1170	2	N	-0-	-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-	-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	2	N	-0-	-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	146	1	1605	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	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	61	1	987	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	69	1	1034	2	N	-0-	-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	53	1	1000	2	N	-0-	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15309 - 15750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196 - 13026
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	336 1	3321 2	N	82	49 1	85
						90 9					
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	260 1	2977 2	N	-0-		85
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	225 1	2444 2	N	-0-		85
06	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	60 1	2174 2	N	-0-		85
07	2511 X	1523	-0-	-988	-0-	62 1	1461 2	N	-0-		85
08	2511 X	824	-0-	-1687	-0-	41 1	783 2	N	-0-		85
-----											
REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211
03	34596 X	31780	-0-	-2816	-0-	31780 2		N	-0-		-0-
04	33480 X	30321	-0-	-3159	-0-	30321 2		N	-0-		-0-
05	34224 X	28781	-0-	-5443	-0-	28781 2		N	-0-		-0-
06	31980 X	27920	-0-	-4060	-0-	27920 2		N	-0-		-0-
07	33046 X	27233	-0-	-5813	-0-	27233 2		N	-0-		-0-
08	31775 X	22660	-0-	-9115	-0-	22660 2		N	-0-		-0-
-----											
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872 - 15350
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
-----											
BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543 - 16095
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-		-0-
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2		N	-0-		-0-
06	180 N	40	-0-	-140	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----											
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870 - 12664
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	50 1	422 2	N	-0-		-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	127 1	1214 2	N	-0-		-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	164 1	1497 2	N	-0-		-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	47 1	1073 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	67 1	1202 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	100 1	1044 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	5	1	45	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	100	2	1	48	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	51	-0-	51	151	3	1	48	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
-----														
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014										TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167 - 13176		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 - 12560		
03	5580 X	4425	-0-	-1155	-0-	431	1	3994	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	3396	-0-	-2004	-0-	287	1	3109	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	3454	-0-	-2126	-0-	21	1	3433	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	65	1	2540	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	2356	-0-	-2449	-0-	124	1	2232	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	3394	-0-	-1039	-0-	286	1	3108	2	N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220 - 12698		
03	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	336	1	2788	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2812	-0-	-998	-0-	270	1	2542	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3064	-0-	-563	-0-	307	1	2757	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3295	-0-	-35	-0-	143	1	3152	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3098	-0-	-343	-0-	178	1	2920	2	N	-0-			-0-
*08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	285	1	2924	2	N	-0-			-0-
-----														
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690 - 16264		
03	33108 X	28478	-0-	-4630	-0-	28478	2			N	-0-			-0-
04	33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-			-0-
05	36642 X	31985	-0-	-4657	-0-	31985	2			N	-0-			-0-
06	35460 X	28821	-0-	-6639	-0-	28821	2			N	-0-			-0-
07	36642 X	31017	-0-	-5625	-0-	31017	2			N	-0-			-0-
08	34317 X	31115	-0-	-3202	-0-	31115	2			N	-0-			-0-
-----														
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868 - 15360		
03	4402 X	2906	-0-	-1496	-0-	315	1	2591	2	N	-0-			8
04	4260 X	1941	-0-	-2319	-0-	188	1	1753	2	N	-0-			8
05	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	250	1	2226	2	N	-0-			8
06	3060 X	2702	-0-	-358	-0-	120	1	2582	2	N	-0-			8
07	3162 X	1373	-0-	-1789	-0-	79	1	1294	2	N	-0-			8
08	2914 X	1663	-0-	-1251	-0-	149	1	1514	2	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 CARR RESOURCES, INC. 135180  
 T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2		N	-0-			-0-
04		930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2		N	-0-			-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2		N	-0-			-0-

-----  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508  
 -----

03		4433 X	2297	-0-	-2136	-0-	2296	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3120 X	2769	-0-	-351	-0-	2768	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
06		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6889	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8038	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2		N	-0-			-0-

-----  
 INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642  
 -----

03		2480 N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
04		2310 N	2279	-0-	-31	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
05		2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
06		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2279	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2282	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		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10189	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9764	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10432	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2		N	-0-			-0-
07		9486 X	9388	-0-	-98	-0-	9387	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2		N	-0-			-0-

-----  
 MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234  
 -----

03		6603 X	6138	-0-	-465	-0-	6137	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		6000 X	5747	-0-	-253	-0-	5746	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6396	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5757	-0-	-381	-0-	5756	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		N	-0-			-0-

-----  
 MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276  
 -----

03		11253 X	10309	-0-	-944	-0-	10309	2		N	-0-			-0-
04		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11093	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		11284 X	9723	-0-	-1561	-0-	9722	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		10920 X	10156	-0-	-764	-0-	10155	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		11470 X	10736	-0-	-734	-0-	10734	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12093	2	1 9	N	1	1 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13770 - 14801
M	O	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	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4095	-0-	995	995	4094	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	3100 N	4345	-0-	1245	2240	4345	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	3999 X	3383	-0-	-616	-0-	3382	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	3870 X	3276	-0-	-594	-0-	3276	2	N	-0-		-0-
05	3875 X	3605	-0-	-270	-0-	3604	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327	2	N	-0-		-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3649	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2	N	-0-		-0-
-----											
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049 - 16075
03	43152 X	38754	-0-	-4398	-0-	38752	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	40440 X	37773	-0-	-2667	-0-	37771	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	41664 X	38024	-0-	-3640	-0-	38023	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	39330 X	35429	-0-	-3901	-0-	35426	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	39835 X	34809	-0-	-5026	-0-	34807	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	39029 X	34943	-0-	-4086	-0-	34942	2	1 9 N	1	1 8	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448 - 16700
03	19871 X	18429	-0-	-1442	-0-	18428	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	19710 X	17730	-0-	-1980	-0-	17729	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	20367 X	18414	-0-	-1953	-0-	18413	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	19710 X	17277	-0-	-2433	-0-	17276	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	19317	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	18414 X	18271	-0-	-143	-0-	18271	2	N	-0-		-0-
-----											
EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525
03	71331 X	70901	-0-	-430	-0-	70900	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	69030 X	65783	-0-	-3247	-0-	65781	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	71331 X	69270	-0-	-2061	-0-	69268	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	68610 X	66583	-0-	-2027	-0-	66581	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	70897 X	68122	-0-	-2775	-0-	68120	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	70897 X	67426	-0-	-3471	-0-	67425	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435
03	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2	N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
05	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2	N	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072	- 16446	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	4278 X	3056	-0-	-1222	-0-	3055	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	3810 X	2484	-0-	-1326	-0-	2482	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	3937 X	2065	-0-	-1872	-0-	2064	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	3810 X	2049	-0-	-1761	-0-	2048	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	3782 X	2816	-0-	-966	-0-	2815	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	3069 X	2362	-0-	-707	-0-	2362	2			N	-0-		-0-
-----													
JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043	- 17178	
03	373767 X	340584	-0-	-33183	-0-	340569	2	15	9	N	14	14 8	-0-
04	344670 X	297406	-0-	-47264	-0-	297396	2	10	9	N	9	9 8	-0-
05	356159 X	341224	-0-	-14935	-0-	341214	2	10	9	N	9	9 8	-0-
06	342750 X	281097	-0-	-61653	-0-	281086	2	11	9	N	10	10 8	-0-
07	354175 X	326473	-0-	-27702	-0-	326463	2	10	9	N	9	9 8	-0-
08	341217 X	272507	-0-	-68710	-0-	272499	2	8	9	N	7	7 8	-0-
-----													
VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946	- 16634	
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4105	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	3900 X	3560	-0-	-340	-0-	3559	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8889	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8394	2	4	9	N	4	4 8	-0-
07	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5656	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	8897 X	6398	-0-	-2499	-0-	6397	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
RONALD CORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570	- 15719	
03	43152 X	42600	-0-	-552	-0-	42599	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	41760 X	41391	-0-	-369	-0-	41390	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	43648 X	40610	-0-	-3038	-0-	40609	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	42240 X	38542	-0-	-3698	-0-	38540	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	43648 X	42020	-0-	-1628	-0-	42019	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	42780 X	40784	-0-	-1996	-0-	40783	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849	- 20584	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271113	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098	- 20966	
03	6820 X	6582	-0-	-238	-0-	6582	2			N	-0-		-0-
04	6600 X	6219	-0-	-381	-0-	6219	2			N	-0-		-0-
05	6603 X	6211	-0-	-392	-0-	6211	2			N	-0-		-0-
06	6390 X	5834	-0-	-556	-0-	5833	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	6572 X	5952	-0-	-620	-0-	5952	2			N	-0-		-0-
08	6572 X	5827	-0-	-745	-0-	5827	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		186953									
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 184630		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	N	-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2589	2	N	-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2433	2	N	-0-
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-
*08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-
-----											
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 186590		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568			
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	22
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	N	22
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	85	1	986	2	N	22
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	N	22
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	22
08	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	22
-----											
MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 187286		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626			
03	930 N	726	-0-	-204	-0-	58	1	668	2	N	-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	58	1	652	2	N	-0-
05	713 N	645	-0-	-68	-0-	56	1	589	2	N	-0-
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	38	1	561	2	N	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-
-----											
BAXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187656		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795			
03	961 N	700	-0-	-261	-0-	72	1	628	2	N	110
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	N	110
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	75	1	720	2	N	110
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	110
07	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	110
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	110
-----											
MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 188084		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530			
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	85	1	950	2	N	-0-
04	1080 N	992	-0-	-88	-0-	84	1	908	2	N	-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	96	1	979	2	N	-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	N	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-
-----											
AUTREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190173		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518			
03	3100 N	3484	-0-	384	637	325	1	3159	2	N	77
04	3000 N	3155	-0-	155	792	258	1	2897	2	N	77
05	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	275	1	2923	2	N	77
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	174	1	3423	2	N	77
07	2604 X	2548	-0-	-56	-0-	2548	2			N	77
08	2604 X	2092	-0-	-512	-0-	2092	2			N	77
-----											
BAXTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800			
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	35
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	35
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	35
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	2	N	35
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	35
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
BAXTER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11512 - 11589
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-	95
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	N	-0-	95
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-	95
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	2	1	121	2	N	-0-	95
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-	95
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-	95
-----												
AUTREY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194371	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11378 - 11754
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	45
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-	45
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-	45
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	45
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-	45
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	45
-----												
HONEA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197517	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10932 - 11224
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	180	1	971	2	N	-0-	60
04	1080 N	612	-0-	-468	-0-	16	1	596	2	N	-0-	60
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	N	-0-	60
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-	60
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	60
08	1116 N	649	-0-	-467	-0-	649	2			N	-0-	60
-----												
SIMMONS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	197618	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11186 - 11544
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
-----												
HONEA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198195	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	11394	PERF.10996 - 11262
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	117	1	1635	2	N	7	90
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	118	1	2039	2	N	36	21
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	118	1	1883	2	N	-0-	21
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	N	-0-	21
07	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1113	2			N	-0-	21
08	1798 N	819	-0-	-979	-0-	819	2			N	-0-	21
-----												
SCHROEDER				WELL #:	2	RRCID ->	200025	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644 - 12060
03	2263 N	1915	-0-	-348	-0-	202	1	1713	2	N	-0-	107
04	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	195	1	1778	2	N	-0-	107
05	2201 N	2040	-0-	-161	-0-	210	1	1830	2	N	-0-	107
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	N	-0-	107
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-	107
08	2046 N	1231	-0-	-815	-0-	1231	2			N	-0-	107

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
AUTREY UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200879		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	56	1	960	2	N	-0-		125
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	3	105 1	23
						3	9						
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1041	2	N	-0-		23
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	37		60
						41	9						
*07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-		60
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-		60
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200938		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233		
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	8	1	1398	2	N	-0-		115
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-		115
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-		115
06	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-		115
07	868 N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-		115
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-		115
-----													
SIMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 201126		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078		
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	2	N	-0-		76
04	570 N	366	-0-	-204	-0-	21	1	345	2	N	-0-		76
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	2	N	-0-		76
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	2	N	-0-		76
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		76
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-		76
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 201832		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437		
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	2	N	-0-		25
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-		25
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-		25
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		25
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		25
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-		25
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 202126		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198		
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	N	-0-		68
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	2	N	-0-		68
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	N	-0-		68
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	N	-0-		68
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		68
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		68
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 202226		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346		
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	178	1	2015	2	N	-0-		100
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	N	-0-	70 1	30
05	1333 X	1260	-0-	-73	-0-	93	1	1167	2	N	-0-		30
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	2	N	-0-		30
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-		30
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-		30



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
MAXWELL		WELL #:		1		RRCID -> 202390		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	N	-0-		47
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	685	2	N	18		65
						20	9						
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	2		67
						2	9						
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-		67
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-		67
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-		67
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 202832		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590		
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	133	1	947	2	N	-0-		77
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	115	1	914	2	N	-0-	52 1	25
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	-0-		25
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-		25
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-		25
08	1147 N	629	-0-	-518	-0-	629	2			N	-0-		25
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202843		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292		
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	146	1	2181	2	N	-0-		110
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-	97 1	13
05	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-		13
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	26	1	1587	2	N	-0-		13
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-		13
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-		13
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 202852		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148		
03	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	64	1	955	2	N	-0-		115
04	1320 N	499	-0-	-821	-0-	25	1	474	2	N	-0-	85 1	30
05	1333 N	18	-0-	-1315	-0-	1	1	17	2	N	-0-		30
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-		30
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		30
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-		30
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 202952		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228		
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	753	-0-	-447	-0-	32	1	721	2	N	-0-		-0-
05	930 N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1197	-0-	-453	-0-	81	1	1116	2	N	-0-		-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 203902		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102		
03	589 N	78	-0-	-511	-0-	7	1	71	2	N	-0-		50
04	540 N	123	-0-	-417	-0-	9	1	114	2	N	-0-		50
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-		50
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-		50
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		50
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
HONEY UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 203904		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1271 N	863	-0-	-408	-0-	6	1	857	2	N	-0-			127
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			127
05	1395 N	891	-0-	-504	-0-	891	2			N	-0-			127
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-			127
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			127
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			127
-----														
SCHROEDER		WELL #:		1		RRCID -> 204211		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364				
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	-0-			40
04	2400 N	2156	-0-	-244	-0-	206	1	1950	2	N	-0-			40
05	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	240	1	2166	2	N	-0-			40
06	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	148	1	2212	2	N	-0-			40
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			40
08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-			40
-----														
WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 204448		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042				
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	96	1	1010	2	N	-0-			124
04	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	79	1	977	2	N	-0-			124
05	1085 N	45	-0-	-1040	-0-	4	1	41	2	N	-0-			124
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-			124
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			124
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			124
-----														
MITCHELL		WELL #:		2		RRCID -> 204529		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390				
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	N	-0-			-0-
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	70	1	784	2	N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	2	N	-0-			-0-
06	990 N	856	-0-	-134	-0-	55	1	801	2	N	-0-			-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 204923		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168				
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	183	1	1686	2	N	-0-			73
04	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	162	1	1719	2	N	-0-			73
05	2263 N	134	-0-	-2129	-0-	12	1	122	2	N	-0-			73
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	-0-			73
07	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-			73
*08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			73
-----														
WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 205515		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220				
03	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	135	1	1386	2	N	-0-			45
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	119	1	1416	2	N	-0-			45
05	1581 N	56	-0-	-1525	-0-	5	1	51	2	N	-0-			45
06	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	64	1	1386	2	N	-0-			45
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			45
*08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			45
-----														
HONEY UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 205600		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074				
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	N	-0-			17
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	N	-0-			17
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			17
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			17
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			17
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953		WELL #: 3 RRCID -> 205603		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11662 - 12616		CNTY: ROBERTSON	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	283 1	2026 2	N	60				180
04	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	66 9	222 1	N	-0-	163 1			17
05	2418 N	1823	-0-	-595	-0-	211 1	1767 2	N	-0-				17
06	2310 N	1992	-0-	-318	-0-	158 1	1612 2	N	-0-				17
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779 2	1834 2	N	-0-				17
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798 2		N	-0-				17
-----													
HONEEA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 207183		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 11337		PERF.10922 - 10932			
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	18 1	473 2	N	-0-				55
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14 1	564 2	N	-0-				55
05	496 N	34	-0-	-462	-0-	1 1	33 2	N	-0-				55
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-				55
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-				55
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-				55
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210225		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11774 - 12324			
03	1302 N	731	-0-	-571	-0-	29 1	665 2	N	34				60
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	37 9	38 1	N	135	178 1			17
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	149 9	31 1	N	-0-				17
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-				17
07	1302 N	695	-0-	-607	-0-	695 2		N	-0-				17
08	930 N	475	-0-	-455	-0-	475 2		N	-0-				17
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 211280		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11578 - 12262			
03	744 N	660	-0-	-84	-0-	52 1	608 2	N	-0-				115
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42 1	579 2	N	22	115 1			22
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	24 9	43 1	N	-0-				22
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	43 1	20 1	N	-0-				22
*07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-				22
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-				22
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211286		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.11830 - 12317			
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	66 1	1523 2	N	10				90
04	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	11 9	45 1	N	26	99 1			17
05	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	29 9	53 1	N	-0-				17
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	53 1	1722 2	N	-0-				17
07	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362 2		N	-0-				17
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477 2		N	-0-				17
-----													
WILLIAMS "C" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211401		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11153 - 11161			
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	104 1	1068 2	N	-0-				60
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	83 1	986 2	N	-0-				60
05	465 N	46	-0-	-419	-0-	4 1	42 2	N	-0-				60
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	59 1	1293 2	N	-0-				60
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-				60
*08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-				60

BALD PRAIRIE (CV CRD OPERATING, WILLIAMS "C" UNIT)		CONSOLIDATED) //CONT.// LLC //CONT.//		05189 550 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
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 #: 6		RRCID -> 211863		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11112 - 11122								
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-					90
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	33	1	364	2	N	-0-					90
05	434 N	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	2	N	-0-					90
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-					90
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					90
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					90
-----																
WELL #: 9		RRCID -> 212507		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11940 - 12574								
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	409	1	3226	2	N	10					60
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	359	1	3190	2	N	15	60	1			15
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	348	1	2955	2	N	-0-					15
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2466	2	N	-0-					15
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					15
*08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					15
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 212715		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11948 - 12330								
03	1333 N	933	-0-	-400	-0-	97	1	836	2	N	-0-					40
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	54	79	1			15
05	1426 N	850	-0-	-576	-0-	82	1	768	2	N	-0-					15
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	2	N	-0-					15
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					15
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					15
-----																
WELL #: 12		RRCID -> 213106		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13514 - 13984								
03	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	1179	1	9859	2	N	-0-					-0-
04	9540 X	7511	-0-	-2029	-0-	223	1	7288	2	N	-0-					-0-
05	9858 X	8021	-0-	-1837	-0-	153	1	7868	2	N	-0-					-0-
06	9540 X	8405	-0-	-1135	-0-	469	1	7936	2	N	-0-					-0-
07	9858 X	7445	-0-	-2413	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	9858 X	6687	-0-	-3171	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 8		RRCID -> 213107		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11915 - 12554								
03	5642 X	5417	-0-	-225	-0-	557	1	4860	2	N	-0-					160
04	5460 X	5258	-0-	-202	-0-	480	1	4778	2	N	-0-	120	1			40
05	5611 X	5323	-0-	-288	-0-	508	1	4815	2	N	-0-					40
06	5310 X	4550	-0-	-760	-0-	266	1	4284	2	N	-0-					40
07	5487 X	5045	-0-	-442	-0-	5045	2			N	-0-					40
08	5425 X	4808	-0-	-617	-0-	4808	2			N	-0-					40
-----																
WELL #: 5		RRCID -> 214891		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13607 - 13720								
03	1023 N	603	-0-	-420	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	868	-0-	-403	-0-	81	1	787	2	N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
PEISKEE UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215548		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672				
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	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	301	1	2827	2	N	-0-			100
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	256	1	2768	2	N	-0-			100
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	275	1	2825	2	N	-0-			100
06	2880 X	2592	-0-	-288	-0-	133	1	2448	2	N	10			110
						11	9							
07	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-			110
08	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	2507	2			N	-0-			110
-----														
JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1		RRCID -> 215776		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444				
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	105	1	1251	2	N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	-0-			-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	90	1	1955	2	N	-0-			-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
-----														
PEISKEE UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
PEISKEE UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717				
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
-----														
PEISKEE UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456				
03	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	122	1	1010	2	N	-0-			45
04	1230 N	448	-0-	-782	-0-	43	1	405	2	N	-0-			45
05	1271 N	509	-0-	-762	-0-	51	1	458	2	N	-0-			45
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	N	-0-			45
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			45
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			45
-----														
PEISKEE UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 216755		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862				
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	93	1	742	2	N	-0-			50
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-			50
05	899 N	734	-0-	-165	-0-	76	1	658	2	N	-0-			50
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-			50
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-			50
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-			50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 216762		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	801	2	N	-0-				78
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	-0-				78
05	899 N	39	-0-	-860	-0-	3	1	36	2	N	-0-				78
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	42	1	810	2	N	-0-				78
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				78
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				78
-----															
JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 217388			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088	
03	8184 X	8178	-0-	-6	-0-	826	1	7352	2	N	-0-				-0-
04	7920 X	4396	-0-	-3524	-0-	103	1	4293	2	N	-0-				-0-
05	7936 X	7887	-0-	-49	-0-	100	1	7787	2	N	-0-				-0-
06	7920 X	7741	-0-	-179	-0-	384	1	7357	2	N	-0-				-0-
07	8184 X	5109	-0-	-3075	-0-	5109	2			N	-0-				-0-
08	8184 X	4491	-0-	-3693	-0-	4491	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHROEDER, LELAND				WELL #:		1		RRCID -> 217582			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093	
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	118	1	1208	2	N	-0-				150
04	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	99	1	1180	2	N	1	119	1		32
05	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	91	1	1027	2	N	-0-				32
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	54	1	1182	2	N	-0-				32
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-				32
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-				32
-----															
GRACE				WELL #:		1		RRCID -> 217768			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478	
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	116	1	4280	2	N	5				90
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	47	1	3340	2	N	-0-	60	1		30
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	2	N	-0-				30
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-				30
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-				30
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-				30
-----															
LAW UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 217773			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041	
03	7967 X	7794	-0-	-173	-0-	503	1	7291	2	N	-0-				-0-
04	7260 X	6765	-0-	-495	-0-	6765	2			N	-0-				-0-
05	7037 X	6016	-0-	-1021	-0-	6016	2			N	-0-				-0-
06	7530 X	7007	-0-	-523	-0-	78	1	6929	2	N	-0-				-0-
07	7781 X	4997	-0-	-2784	-0-	4997	2			N	-0-				-0-
08	7781 X	5551	-0-	-2230	-0-	5551	2			N	-0-				-0-
-----															
GRACE				WELL #:		2		RRCID -> 218155			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				20
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				20
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				20
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				20
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				20
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006										TOTAL DEPTH 15443	PERF.11801 - 13164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* 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-
-----														
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005										TOTAL DEPTH 12680	PERF.11938 - 12547			
03	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	422	1	3336	2	N	-0-			42
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3303	2	N	-0-			42
05	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	399	1	3397	2	N	-0-			42
06	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	248	1	3385	2	N	-0-			42
07	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3522	2			N	-0-			42
08	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-			42
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 12750	PERF.11966 - 12591			
03	1705 N	527	-0-	-1178	-0-	60	1	467	2	Y	-0-			8
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	Y	-0-			8
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	-0-			8
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-			8
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-			8
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			8
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH 14500	PERF.11928 - 12628			
03	930 N	676	-0-	-254	-0-	86	1	590	2	N	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	142	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14315	PERF.13342 - 13797			
03	7750 X	7117	-0-	-633	-0-	790	1	6327	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	7002	-0-	-168	-0-	239	1	6763	2	N	-0-			-0-
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	177	1	7339	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	6294	-0-	-606	-0-	378	1	5916	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	5689	-0-	-1534	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
08	7502 X	6321	-0-	-1181	-0-	6321	2			N	-0-			-0-
-----														
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006										TOTAL DEPTH 14628	PERF.12130 - 13468			
03	2821 N	2673	-0-	-148	-0-	290	1	2383	2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2588	-0-	-52	-0-	251	1	2337	2	N	-0-			-0-
05	2914 N	2285	-0-	-629	-0-	231	1	2054	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2493	-0-	-87	-0-	160	1	2333	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
*08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005										TOTAL DEPTH 13600	PERF.11214 - 11902			
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	-0-			7
04	1020 N	909	-0-	-111	-0-	92	1	817	2	N	-0-			7
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	N	-0-			7
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	26	1	1165	2	N	-0-			7
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			7
08	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953															
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 220999		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14340		PERF.11958 - 13752					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3441 X	2409	-0-	-1032	-0-	245	1	2164	2	N	-0-				47
04	3090 X	2425	-0-	-665	-0-	219	1	2206	2	N	-0-				47
05	3162 X	2459	-0-	-703	-0-	232	1	2227	2	N	-0-				47
06	2880 X	2229	-0-	-651	-0-	127	1	2102	2	N	-0-				47
07	2945 X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-				47
08	2511 X	831	-0-	-1680	-0-	831	2			N	-0-				47
-----															
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221095		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11910 - 12360					
03	3193 X	1873	-0-	-1320	-0-	214	1	1659	2	N	-0-				-0-
04	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	288	1	2505	2	N	-0-				-0-
05	2976 X	2651	-0-	-325	-0-	284	1	2367	2	N	-0-				-0-
06	2880 X	2466	-0-	-414	-0-	174	1	2292	2	N	-0-				-0-
07	2883 X	2067	-0-	-816	-0-	2067	2			N	-0-				-0-
08	2883 X	2092	-0-	-791	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
-----															
LAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221447		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14560		PERF.11614 - 12487					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 222469		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11646 - 12176					
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	118	1	928	2	N	-0-				-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	111	1	989	2	N	-0-				-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	938	2	N	-0-				-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	971	2	N	-0-				-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
-----															
LAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223852		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13730 - 13846					
03	9827 X	7430	-0-	-2397	-0-	959	1	6471	2	N	-0-				-0-
04	9420 X	7407	-0-	-2013	-0-	398	1	7009	2	N	-0-				-0-
05	9734 X	9134	-0-	-600	-0-	397	1	8737	2	N	-0-				-0-
06	9420 X	5717	-0-	-3703	-0-	453	1	5264	2	N	-0-				-0-
07	9734 X	7163	-0-	-2571	-0-	7163	2			N	-0-				-0-
08	9145 X	7097	-0-	-2048	-0-	7097	2			N	-0-				-0-
-----															
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 224787		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12114 - 12728					
03	589 N	358	-0-	-231	-0-	40	1	318	2	N	-0-				-0-
04	450 N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	2	N	-0-				-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-				-0-
06	360 N	175	-0-	-185	-0-	12	1	163	2	N	-0-				-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-				-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
FULTON, REBA				WELL #: 1		RRCID -> 226296		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399		
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		3565 X	3083	-0-	-482	-0-	318 1	2765 2	N	-0-		35
04		3450 X	2962	-0-	-488	-0-	271 1	2691 2	N	-0-		35
05		3565 X	2951	-0-	-614	-0-	282 1	2669 2	N	-0-		35
06		3300 X	2877	-0-	-423	-0-	169 1	2708 2	N	-0-		35
07		3193 X	2818	-0-	-375	-0-	2818 2		N	-0-		35
08		3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2772 2		N	-0-		35
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 227308		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706		
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137 1	1073 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	220	-0-	-890	-0-	22 1	198 2	N	-0-		-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 228102		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 229229		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219		
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
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 229939		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398		
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	143 1	1529 2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1841	-0-	-79	-0-	136 1	1705 2	N	-0-		-0-
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	139 1	1646 2	N	-0-		-0-
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	68 1	1622 2	N	-0-		-0-
07		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
08		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1498 2		N	-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-			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-
-----												
PEISKEE UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 230442		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686		
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	104	-0-	-976	-0-	10 1	94 2	N	-0-		-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	184 1	1572 2	N	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	42 1	570 2	N	-0-		-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
PEISKEE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	230824	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12574 - 12788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-		-0-	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-		-0-	
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241549	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11946 - 12553		
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	584	1	4500	2	N	-0-		-0-	
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	534	1	4629	2	N	-0-		-0-	
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	579	1	4805	2	N	-0-		-0-	
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	350	1	4583	2	N	-0-		-0-	
07	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-		-0-	
*08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-		-0-	
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	244325	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12248 - 12775		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		16	RRCID ->	247932	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11948 - 12577		
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	2	N	-0-		-0-	
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	235	1	2123	2	N	-0-		-0-	
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	208	1	1794	2	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1349	-0-	-301	-0-	91	1	1258	2	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1395	-0-	-496	-0-	1395	2			N	-0-		-0-	
08	1891 N	1328	-0-	-563	-0-	1328	2			N	-0-		-0-	
-----														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
FISHER, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	095961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10692 - 11699		
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	Y	-0-		1	
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	67	1	1001	2	Y	-0-		2	
						1	9							
05	1116 N	944	-0-	-172	-0-	60	1	884	2	Y	-0-		2	
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	64	1	978	2	Y	-0-		2	
07	1116 N	956	-0-	-160	-0-	64	1	892	2	Y	-0-		2	
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		2	
-----														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096326	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11606 - 11712		
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-		-0-	
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-		-0-	
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	-0-		-0-	
06	2220 N	1876	-0-	-344	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-		-0-	
07	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	136	1	1892	2	Y	-0-		-0-	
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT		-0-	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Alexander, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	38	1	555	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	34	1	498	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
03	930 N	672	-0-	-258	-0-	43	1	629	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	483	-0-	-417	-0-	30	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	523	-0-	-376	-0-	33	1	490	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	397	-0-	-263	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	287	-0-	-209	-0-	19	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	330	-0-	-180	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	23	1	322	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	84	1	1227	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	76	1	1111	2	Y	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	86	1	1193	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
03	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	104	1	1561	2	Y	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	109	1	1604	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	107	1	1483	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
03	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-			1
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	1			2
						1	9							
05	1488 N	886	-0-	-602	-0-	57	1	829	2	Y	-0-			2
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-			2
07	1612 N	1276	-0-	-336	-0-	86	1	1189	2	Y	1			3
						1	9							
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			3

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	42	-0-	-198	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
-----														
03	4309 X	3187	-0-	-1122	-0-	205	1	2982	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3055	-0-	-575	-0-	192	1	2863	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	213	1	3126	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	188	1	2881	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2678	-0-	-515	-0-	180	1	2498	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
-----														
03	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-			7
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-	5	7	2
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	-0-			2
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-			2
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	99	1	1378	2	Y	1			3
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
-----														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
-----														
03	3596 X	1632	-0-	-1964	-0-	105	1	1527	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	2217	-0-	-1263	-0-	139	1	2078	2	Y	-0-			-0-
05	2201 X	1669	-0-	-532	-0-	107	1	1562	2	Y	-0-			-0-
06	2130 X	616	-0-	-1514	-0-	38	1	578	2	Y	-0-			-0-
07	2294 X	815	-0-	-1479	-0-	55	1	760	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
-----														
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	42	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	2	Y	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
-----														
03	1705 N	1286	-0-	-419	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-			-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	89	1	1305	2	Y	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	Y	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		2077 N	1692	-0-	-385	-0-	109 1	1583 2		Y	-0-	-0-
04		1830 N	1638	-0-	-192	-0-	103 1	1535 2		Y	-0-	-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	108 1	1577 2		Y	-0-	-0-
06		1650 N	1381	-0-	-269	-0-	84 1	1297 2		Y	-0-	-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	131 1	1821 2		Y	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493												
03		5146 X	3946	-0-	-1200	-0-	254 1	3692 2		Y	-0-	-0-
04		4680 X	4395	-0-	-285	-0-	276 1	4119 2		Y	-0-	-0-
05		4805 X	4224	-0-	-581	-0-	270 1	3954 2		Y	-0-	-0-
06		4650 X	4414	-0-	-236	-0-	270 1	4144 2		Y	-0-	-0-
07		4805 X	4305	-0-	-500	-0-	289 1	4016 2		Y	-0-	-0-
08		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924												
03		868 N	809	-0-	-59	-0-	52 1	757 2		Y	-0-	-0-
04		810 N	768	-0-	-42	-0-	48 1	720 2		Y	-0-	-0-
05		806 N	799	-0-	-7	-0-	51 1	748 2		Y	-0-	-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	48 1	732 2		Y	-0-	-0-
07		806 N	766	-0-	-40	-0-	51 1	715 2		Y	-0-	-0-
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612												
03		961 N	739	-0-	-222	-0-	48 1	691 2		Y	-0-	-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	59 1	879 2		Y	-0-	-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	56 1	825 2		Y	-0-	-0-
06		720 N	561	-0-	-159	-0-	34 1	527 2		Y	-0-	-0-
07		961 N	836	-0-	-125	-0-	56 1	780 2		Y	-0-	-0-
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454												
03		3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	111 1	1610 2		Y	-0-	-0-
04		2910 X	2525	-0-	-385	-0-	158 1	2367 2		Y	-0-	-0-
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	229 1	3357 2		Y	-0-	-0-
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	197 1	3032 2		Y	-0-	-0-
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	217 1	3013 2		Y	-0-	-0-
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756												
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2		Y	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2		Y	-0-	-0-
06		210 N	31	-0-	-179	-0-	2 1	29 2		Y	-0-	-0-
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
M O	ALLOW 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	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	108	1	1573	2	Y	21			21
04	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	100	1	1493	2	Y	-0-	20	7	1
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	107	1	1563	2	Y	-0-			1
06	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	97	1	1487	2	Y	-0-			1
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	105	1	1455	2	Y	-0-			1
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			1
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
03	1643 X	1475	-0-	-168	-0-	91	1	1316	2	Y	62			184
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	Y	9	81	7	112
05	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	72	1	1055	2	Y	4			116
06	1440 X	1303	-0-	-137	-0-	79	1	1211	2	Y	12	6	5	122
07	1612 X	1422	-0-	-190	-0-	94	1	1308	2	Y	18			140
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	20	9			Y	NO RPT			140
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	27	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	364	-0-	-225	-0-	23	1	341	2	Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	258	-0-	-207	-0-	17	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2164	-0-	-296	-0-	136	1	2027	2	Y	1			1
05	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-			1
06	2310 X	2155	-0-	-155	-0-	132	1	2023	2	Y	-0-			1
07	2387 X	2154	-0-	-233	-0-	145	1	2009	2	Y	-0-			1
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			1
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
03	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	244	1	3547	2	Y	-0-			1
04	3840 X	3428	-0-	-412	-0-	215	1	3212	2	Y	1			2
05	3844 X	3672	-0-	-172	-0-	235	1	3437	2	Y	-0-			2
06	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	214	1	3289	2	Y	-0-			2
07	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	233	1	3236	2	Y	-0-			2
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			2
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
03	620 N	503	-0-	-117	-0-	32	1	471	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	31	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	32	1	476	2	Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944													
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	3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	142 1	2066 2	Y	-0-				-0-
04	3540 X	2197	-0-	-1343	-0-	138 1	2059 2	Y	-0-				-0-
05	3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	134 1	1960 2	Y	-0-				-0-
06	2730 X	2201	-0-	-529	-0-	135 1	2066 2	Y	-0-				-0-
07	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	133 1	1853 2	Y	-0-				-0-
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694													
03	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	138 1	2013 2	Y	-0-				27
04	2190 N	1740	-0-	-450	-0-	108 1	1620 2	Y	11				38
						12 9							
05	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	116 1	1696 2	Y	2				40
						2 9							
06	2070 N	1733	-0-	-337	-0-	106 1	1624 2	Y	3	2	5		41
						3 9							
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	120 1	1673 2	Y	7				48
						8 9							
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT				48
-----													
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024													
03	3100 N	2819	-0-	-281	-0-	625 181 1	2638 2	Y	-0-				-0-
04	3391 X	2766	-0-	-625	-0-	173 1	2593 2	Y	-0-				-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	187 1	2747 2	Y	-0-				-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	185 1	2841 2	Y	-0-				-0-
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	192 1	2671 2	Y	-0-				-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584													
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	115 1	1675 2	Y	-0-				-0-
04	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	109 1	1634 2	Y	-0-				-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123 1	1796 2	Y	-0-				-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	116 1	1780 2	Y	-0-				-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	125 1	1743 2	Y	-0-				-0-
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473													
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	124 1	1811 2	Y	-0-				-0-
04	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	102 1	1518 2	Y	-0-				-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	136 1	2000 2	Y	-0-				-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	127 1	1947 2	Y	-0-				-0-
07	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	96 1	1334 2	Y	-0-				-0-
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905													
03	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	96 1	1396 2	Y	-0-				-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	99 1	1480 2	Y	-0-				-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	99 1	1447 2	Y	-0-				-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	92 1	1419 2	Y	-0-				-0-
07	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	100 1	1383 2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
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		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1787	2	Y	-0-			-0-
04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	114	1	1711	2	Y	-0-			-0-
05		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	-0-			-0-
06		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	Y	-0-			-0-
07		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-			-0-
08		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	2	Y	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-			-0-
06		600 N	568	-0-	-32	-0-	35	1	533	2	Y	-0-			-0-
07		589 N	563	-0-	-26	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1269	2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	2	Y	-0-			-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1404	-0-	-84	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-			-0-
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650															
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-			-0-
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	135	1	1580	2	Y	-0-			-0-
05		1705 N	1504	-0-	-201	-0-	125	1	1379	2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1713	-0-	-27	-0-	133	1	1580	2	Y	-0-			-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	137	1	1476	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
03		1891 N	1436	-0-	-455	-0-	92	1	1344	2	Y	-0-			-0-
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05		1767 N	1504	-0-	-263	-0-	96	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-			-0-
07		1922 N	1504	-0-	-418	-0-	101	1	1403	2	Y	-0-			-0-
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006												TOTAL DEPTH	12650	PERF.12019 - 12259
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	198	1	2877	2	N	-0-		146	
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	68		214	
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	75	9	2533	2	N	50		264	
*06	2970 N	2577	-0-	-393	-0-	156	1	2395	2	N	24		288	
*07	2790 N	2433	-0-	-357	-0-	160	1	2225	2	N	44		332	
08	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	48	9			N	NO RPT		332	
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006												TOTAL DEPTH	11910	PERF.11671 - 11681
03	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-		-0-	
04	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-		-0-	
05	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	166	1	2429	2	Y	-0-		-0-	
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	161	1	2465	2	Y	-0-		-0-	
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	180	1	2508	2	Y	-0-		-0-	
08	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006												TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155 - 14170
03	5270 X	4966	-0-	-304	-0-	316	1	4603	2	N	43		236	
04	5100 X	4807	-0-	-293	-0-	301	1	4503	2	N	3		239	
05	5270 X	4663	-0-	-607	-0-	298	1	4365	2	N	-0-		239	
*06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	304	1	4666	2	N	50		289	
*07	5053 X	4496	-0-	-557	-0-	302	1	4190	2	N	4		293	
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	4	9			N	NO RPT		293	
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007												TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 - 12946
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1041	2	Y	-0-		-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-		-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-		-0-	
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	2	Y	-0-		-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007												TOTAL DEPTH	13404	PERF.11748 - 13120
03	2759 X	356	-0-	-2403	-0-	23	1	333	2	N	-0-		-0-	
04	1020 X	447	-0-	-573	-0-	28	1	419	2	N	-0-		-0-	
05	744 X	507	-0-	-237	-0-	32	1	475	2	N	-0-		-0-	
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4335	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	24	1	338	2	N	-0-		-0-	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-	
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												TOTAL DEPTH	13192	PERF.10162 - 11902
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
TXU		WELL #: 1		RRCID -> 230253		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MENTZEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230650		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467			
03	2418 N	2020	-0-	-398	-0-	115 1	1905 3	N	-0-	-0-	
04	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	120 1	1840 3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	92 1	1857 3	N	-0-	-0-	
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	83 1	1742 3	N	-0-	-0-	
07	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	63 1	1290 3	N	-0-	-0-	
08	1953 N	1169	-0-	-784	-0-	70 1	1099 3	N	-0-	-0-	
-----											
DEVON FEE 6		WELL #: 1		RRCID -> 233107		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEVON FEE 3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233692		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942			
03	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	201 1	3339 3	N	-0-	18	
04	3570 X	3220	-0-	-350	-0-	196 1	3024 3	N	-0-	18	
05	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	155 1	3114 3	N	-0-	18	
06	3420 X	2855	-0-	-565	-0-	130 1	2725 3	N	-0-	18	
07	3534 X	3069	-0-	-465	-0-	144 1	2925 3	N	-0-	18	
08	3534 X	2734	-0-	-800	-0-	164 1	2570 3	N	-0-	18	
-----											
TXU NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 234739		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685			
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-	
-----											
TULLOS		WELL #: 1		RRCID -> 237233		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988			
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58 1	965 3	N	-0-	-0-	
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	60 1	1215 3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TXU SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 240304		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020	- 11794		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-
-----															
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	12400	PERF.10249	- 12046		
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	3	N	-0-			53
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	3306	3	N	-0-			53
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3443	3	N	-0-			53
06	3450 X	2980	-0-	-470	-0-	-0-	136	1	2844	3	N	-0-			53
07	3565 X	3484	-0-	-81	-0-	-0-	163	1	3321	3	N	-0-			53
08	3565 X	2089	-0-	-1476	-0-	-0-	125	1	1964	3	N	-0-			53
-----															
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	12443	PERF.10488	- 12276		
03	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	-0-	141	1	2337	3	N	-0-			74
04	2640 X	1956	-0-	-684	-0-	-0-	120	1	1836	3	N	-0-			74
05	2728 X	1850	-0-	-878	-0-	-0-	87	1	1763	3	N	-0-			74
06	2640 X	2116	-0-	-524	-0-	-0-	96	1	2020	3	N	-0-			74
07	2480 X	2116	-0-	-364	-0-	-0-	99	1	2017	3	N	-0-			74
08	2480 X	2104	-0-	-376	-0-	-0-	126	1	1978	3	N	-0-			74
-----															
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008										TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150	- 11954		
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-
-----															
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH	12400	PERF.10196	- 12135		
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-
-----															
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008										TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022	- 11706		
03	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	-0-	215	1	3559	3	N	-0-			-0-
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	4219	3	N	-0-			-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	4547	3	N	-0-			-0-
06	3660 X	3540	-0-	-120	-0-	-0-	162	1	3378	3	N	-0-			-0-
07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	N	-0-			-0-
*08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	N	-0-			-0-
-----															
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	12150	PERF.10096	- 11986		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	- 11814
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008										TOTAL DEPTH	11895	PERF. 9698	- 11734
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	N	-0-		57
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	3	N	-0-		57
05	2108 N	1530	-0-	-578	-0-	72	1	1458	3	N	-0-		57
06	1980 N	1409	-0-	-571	-0-	64	1	1345	3	N	-0-		57
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-		57
08	1519 N	1105	-0-	-414	-0-	67	1	1038	3	N	-0-		57
-----													
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10728	- 10914
03	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	207	1	3436	3	N	-0-		48
04	3780 X	3632	-0-	-148	-0-	222	1	3410	3	N	-0-		48
05	3906 X	3717	-0-	-189	-0-	176	1	3541	3	N	-0-		48
06	3750 X	3564	-0-	-186	-0-	163	1	3401	3	N	-0-		48
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	180	1	3668	3	N	-0-		48
*08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	230	1	3614	3	N	-0-		48
-----													
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH	12297	PERF.10048	- 12135
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-
-----													
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	12426	PERF.11752	- 11910
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	267	1	4425	3	N	-0-		-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	279	1	4287	3	N	-0-		-0-
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	216	1	4344	3	N	-0-		-0-
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	3	N	-0-		-0-
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	181	1	3694	3	N	-0-		-0-
*08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	236	1	3695	3	N	-0-		-0-
-----													
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH	12425	PERF.11226	- 11915
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH	12332	PERF.10938	- 11885
03	33108 X	27624	-0-	-5484	-0-	1570	1	26054	3	N	-0-		21
04	26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	1594	1	24530	3	N	-0-		21
05	26340 X	26340	-0-	-0-	-0-	1247	1	25093	3	N	-0-		21
06	26730 X	22103	-0-	-4627	-0-	1008	1	21095	3	N	-0-		21
07	27621 X	26606	-0-	-1015	-0-	1245	1	25361	3	N	-0-		21
08	27621 X	25532	-0-	-2089	-0-	1532	1	24000	3	N	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010										TOTAL DEPTH 12120	PERF.10116 - 12004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
-----													
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH 12225	PERF.11738 - 11914		
03		2294 N	1999	-0-	-295	-0-	114	1	1885	3	N	-0-	78
04		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	113	1	1737	3	N	-0-	78
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	N	-0-	78
06		1920 N	1812	-0-	-108	-0-	82	1	1730	3	N	-0-	78
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1963	3	N	-0-	78
08		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	107	1	1679	3	N	-0-	78
-----													
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009										TOTAL DEPTH 12350	PERF.11816 - 11935		
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009										TOTAL DEPTH 11955	PERF. 9940 - 11590		
03		3224 X	1740	-0-	-1484	-0-	99	1	1641	3	N	-0-	-0-
04		2940 X	1951	-0-	-989	-0-	119	1	1832	3	N	-0-	-0-
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	314	1	6314	3	N	-0-	-0-
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	191	1	3992	3	N	-0-	-0-
07		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	437	1	8901	3	N	-0-	-0-
*08		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	573	1	8960	3	N	-0-	-0-
-----													
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH 12293	PERF.10714 - 10678		
03		868 N	673	-0-	-195	-0-	38	1	635	3	N	-0-	-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	3	N	-0-	-0-
05		930 N	760	-0-	-170	-0-	36	1	724	3	N	-0-	-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-	-0-
07		961 N	581	-0-	-380	-0-	27	1	554	3	N	-0-	-0-
08		775 N	711	-0-	-64	-0-	42	1	669	3	N	-0-	-0-
-----													
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016										TOTAL DEPTH 13012	PERF.12346 - 12386		
03		4681 X	3358	-0-	-1323	-0-	191	1	3167	3	N	-0-	43
04		4530 X	3842	-0-	-688	-0-	235	1	3607	3	N	-0-	43
05		5363 X	4452	-0-	-911	-0-	211	1	4241	3	N	-0-	43
06		5190 X	3346	-0-	-1844	-0-	152	1	3194	3	N	-0-	43
07		5363 X	3810	-0-	-1553	-0-	178	1	3632	3	N	-0-	43
08		4464 X	4055	-0-	-409	-0-	243	1	3812	3	N	-0-	43
-----													
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010										TOTAL DEPTH 12322	PERF.10018 - 10196		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
DEVON FEE 6 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259808	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10471 - 12110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	2644	-0-	-456	3487	150	1	2494	3	N	-0-		-0-
04	5810 X	2323	-0-	-3487	-0-	141	1	2182	3	N	-0-		-0-
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	2049	3	N	-0-		-0-
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	3	N	-0-		-0-
07	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	3	N	-0-		-0-
*08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-		-0-
-----													
DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259900	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	10887 - 10897	
03	15190 X	6264	-0-	-8926	-0-	354	1	5910	3	N	-0-		16
04	14400 X	12364	-0-	-2036	-0-	755	1	11609	3	N	-0-		16
05	12462 X	7204	-0-	-5258	-0-	341	1	6863	3	N	-0-		16
06	10920 X	7125	-0-	-3795	-0-	325	1	6800	3	N	-0-		16
07	12772 X	10585	-0-	-2187	-0-	495	1	10090	3	N	-0-		16
08	12772 X	8629	-0-	-4143	-0-	518	1	8111	3	N	-0-		16
-----													
TXU 8		WELL #:		1	RRCID ->	261872	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10983 - 10993	
03	56327 X	46523	-0-	-9804	-0-	2645	1	43878	3	N	-0-		31
04	52950 X	43773	-0-	-9177	-0-	2672	1	41101	3	N	-0-		31
05	54715 X	39932	-0-	-14783	-0-	1891	1	38041	3	N	-0-		31
06	50970 X	32870	-0-	-18100	-0-	1499	1	31371	3	N	-0-		31
07	50685 X	40486	-0-	-10199	-0-	1895	1	38591	3	N	-0-		31
*08	46974 X	46974	-0-	-0-	-0-	2819	1	44155	3	N	-0-		31
-----													
TXU 7 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261874	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10802 - 10878	
03	84320 X	82418	-0-	-1902	-0-	4685	1	77733	3	N	-0-		18
04	81390 X	78309	-0-	-3081	-0-	4780	1	73529	3	N	-0-		18
05	84103 X	78993	-0-	-5110	-0-	3739	1	75254	3	N	-0-		18
06	80730 X	50079	-0-	-30651	-0-	2284	1	47795	3	N	-0-		18
07	82522 X	69336	-0-	-13186	-0-	3244	1	66092	3	N	-0-		18
08	82429 X	69234	-0-	-13195	-0-	4155	1	65079	3	N	-0-		18
-----													
TXU 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262609	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9846 - 11716	
03	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	141	1	2331	3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2366	-0-	-4	-0-	144	1	2222	3	N	-0-		-0-
05	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	115	1	2305	3	N	-0-		-0-
06	2400 N	1860	-0-	-540	-0-	85	1	1775	3	N	-0-		-0-
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2607	3	N	-0-		-0-
08	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	135	1	2117	3	N	-0-		-0-
-----													
TXU 9 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262637	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10772 - 10780	
03	48391 X	30588	-0-	-17803	-0-	1739	1	28849	3	N	-0-		23
04	46830 X	38128	-0-	-8702	-0-	2327	1	35801	3	N	-0-		23
05	34350 X	34350	-0-	-0-	-0-	1626	1	32724	3	N	-0-		23
06	46137 X	46137	-0-	-0-	-0-	2104	1	44033	3	N	-0-		23
07	60080 X	60080	-0-	-0-	-0-	2811	1	57269	3	N	-0-		23
*08	59519 X	59519	-0-	-0-	-0-	3572	1	55947	3	N	-0-		23
-----													
KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262638	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11532 - 11707	
03	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	77	1	1273	3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	76	1	1164	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1186	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	48	1	1012	3	N	-0-		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	3	N	-0-		-0-
*08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	3	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
TXU 10 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264445	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	11558 - 11990		
M	O	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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	3	N	-0-		6
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	3	N	-0-		6
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	39	1	782	3	N	-0-		6
06	1110	N	663	-0-	-447	-0-	30	1	633	3	N	-0-		6
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	38	1	770	3	N	-0-		6
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-		6
-----														
DUNN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264761	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495		
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-		
-----														
TROJACEK DEVON FEE 246		WELL #:		1H	RRCID ->	284107	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	13193 - 21513		
03	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	2114	1	35078	3	N	-0-		23
04	33900	X	14151	-0-	-19749	-0-	864	1	13287	3	N	-0-		23
05	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	1686	1	33920	3	N	-0-		23
06	36000	X	5653	-0-	-30347	-0-	258	1	5395	3	N	-0-		23
07	37200	X	27377	-0-	-9823	-0-	1281	1	26096	3	N	-0-		23
08	37200	X	34008	-0-	-3192	-0-	2041	1	31967	3	N	-0-		23
-----														
DEVON FEE UNIT 46		WELL #:		1H	RRCID ->	284861	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	12260 - 20091		
03	24521	X	21970	-0-	-2551	-0-	1249	1	20721	3	N	-0-		40
04	22470	X	17365	-0-	-5105	-0-	1060	1	16305	3	N	-0-		40
05	21607	X	16226	-0-	-5381	-0-	768	1	15458	3	N	-0-		40
06	21270	X	15908	-0-	-5362	-0-	726	1	15182	3	N	-0-		40
07	21979	X	18454	-0-	-3525	-0-	863	1	17591	3	N	-0-		40
08	21979	X	19526	-0-	-2453	-0-	1172	1	18354	3	N	-0-		40
-----														
TNDN (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	285485	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11880 - 16973		
03	23064	X	19560	-0-	-3504	-0-	1112	1	18448	3	N	-0-		15
04	20790	X	18388	-0-	-2402	-0-	1123	1	17265	3	N	-0-		15
05	20119	X	17899	-0-	-2220	-0-	848	1	17051	3	N	-0-		15
06	19380	X	15870	-0-	-3510	-0-	724	1	15146	3	N	-0-		15
07	20026	X	18396	-0-	-1630	-0-	861	1	17535	3	N	-0-		15
08	19561	X	17414	-0-	-2147	-0-	1046	1	16368	3	N	-0-		15
-----														
DFW 53		WELL #:		1H	RRCID ->	285746	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11986 - 19486		
03	35898	X	29860	-0-	-6038	-0-	1697	1	28163	3	N	-0-		35
04	34260	X	27532	-0-	-6728	-0-	1680	1	25852	3	N	-0-		35
05	34131	X	25634	-0-	-8497	-0-	1214	1	24420	3	N	-0-		35
06	30420	X	19167	-0-	-11253	-0-	874	1	18293	3	N	-0-		35
07	30969	X	23526	-0-	-7443	-0-	1101	1	22425	3	N	-0-		35
08	29853	X	22652	-0-	-7201	-0-	1359	1	21293	3	N	-0-		35

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FINALY RESOURCES LLC 268323													
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		56
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		56
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		56
06		420 N	255	-0-	-165	-0-	-0-	255 2		N	-0-		56
07		341 N	235	-0-	-106	-0-	-0-	235 2		N	-0-		56
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255 2		N	-0-		56
-----													
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048													
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		28
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		28
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		28
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	-0-	255 2		N	-0-		28
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	235 2		N	-0-		28
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255 2		N	-0-		28
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858													
03		3844 X	2676	-0-	-1168	-0-	-0-	2676 3		N	-0-		-0-
04		3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	-0-	1791 3		N	-0-		-0-
05		3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	-0-	2236 3		N	-0-		-0-
06		3150 X	1441	-0-	-1709	-0-	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
07		2666 X	1432	-0-	-1234	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
08		2666 X	934	-0-	-1732	-0-	-0-	934 3		N	-0-		-0-
-----													
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687													
03		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982 3		N	-0-		-0-
04		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	3880 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982 3		N	-0-		-0-
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	3802 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-		-0-
*08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	3561 3	1 9	N	1	1 1	-0-
-----													
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905													
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	303	-0-	-937	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
-----													
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134													
03		2945 X	2557	-0-	-388	-0-	-0-	2557 3		N	-0-		-0-
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-		-0-
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-		-0-
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-		-0-
07		3069 X	2375	-0-	-694	-0-	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
08		3286 X	2416	-0-	-870	-0-	-0-	2416 3		N	-0-		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH 13600	PERF.11770 - 12586		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-		-0-
04		2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2842	3		N	-0-		-0-
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-		-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
07		3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3		N	-0-		-0-
08		3069 X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3		N	-0-		-0-
-----													
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12450 - 13458		
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 13750	PERF.13132 - 13182		
03		1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
04		1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
05		1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
06		1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1380	3		N	-0-		-0-
07		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	3		N	-0-		-0-
*08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
-----													
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH 13950	PERF.13414 - 13604		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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-
-----													
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12810 - 12844		
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-		-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-		-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		-0-
07		806 N	635	-0-	-171	-0-	635	3		N	-0-		-0-
08		806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3		N	-0-		-0-
-----													
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH 14205	PERF.13765 - 13920		
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-		-0-
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-		-0-
05		2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524	3		N	-0-		-0-
06		2580 N	2378	-0-	-202	-0-	2378	3		N	-0-		-0-
07		2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2521	3		N	-0-		-0-
*08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-		-0-
-----													
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH 13115	PERF.12756 - 12789		
03		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3		N	-0-		-0-
04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-		-0-
05		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-		-0-
06		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	3		N	1	1	-0-
07		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3		N	1	1	-0-
*08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	3		N	2	1	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH 13228	PERF.12964 - 13029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-			-0-
05		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-			-0-
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
07		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
*08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2828 3	1 9	N	1	1 1		-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH 15300	PERF.15004 - 15095		
03		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3		N	-0-			-0-
04		930 N	925	-0-	-5	-0-	925 3		N	-0-			-0-
05		961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-			-0-
06		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		N	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 13335	PERF.12376 - 12790		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 13425	PERF.13218 - 13234		
03		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
04		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
05		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		N	-0-			-0-
06		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
07		2325 X	2291	-0-	-34	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
*08		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 13490	PERF.12818 - 13194		
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
*08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH 13350	PERF.13224 - 13278		
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1070	-0-	-250	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935 3		N	-0-			-0-
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001										TOTAL DEPTH 14050	PERF.13402 - 13417		
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
*08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5549 X	5105	-0-	-444	-0-	5105	3		N	-0-		-0-
04	5190 X	4893	-0-	-297	-0-	4892	3	1 9	N	1	1 1	-0-
05	5239 X	4962	-0-	-277	-0-	4962	3		N	-0-		-0-
06	5010 X	4698	-0-	-312	-0-	4696	3	2 9	N	2	2 1	-0-
07	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	4862	3	1 9	N	1	1 1	-0-
08	5115 X	4981	-0-	-134	-0-	4979	3	2 9	N	2	2 1	-0-
-----												
REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006	
03	4774 X	4388	-0-	-386	-0-	4388	3		N	-0-		-0-
04	4410 X	4209	-0-	-201	-0-	4209	3		N	-0-		-0-
05	4464 X	4320	-0-	-144	-0-	4320	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	4145	-0-	-145	-0-	4145	3		N	-0-		-0-
07	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3		N	-0-		-0-
08	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000	
03	4185 X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	3		N	-0-		-0-
04	3960 X	2669	-0-	-1291	-0-	2669	3		N	-0-		-0-
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3		N	-0-		-0-
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	3	1 9	N	1	1 1	-0-
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3988	3	1 9	N	1	1 1	-0-
08	4464 X	2842	-0-	-1622	-0-	2842	3		N	-0-		-0-
-----												
RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810	
03	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	3		N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		-0-
05	1054 N	622	-0-	-432	-0-	622	3		N	-0-		-0-
06	900 N	671	-0-	-229	-0-	671	3		N	-0-		-0-
07	651 N	481	-0-	-170	-0-	481	3		N	-0-		-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-
-----												
MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	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-
-----												
MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770	
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-		-0-
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-		-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-		-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-		-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-		-0-
*08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002										TOTAL DEPTH 13210	PERF.12643 - 12996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3			Y	-0-		-0-
04		3480 X	3472	-0-	-8	-0-	3472 3			Y	-0-		-0-
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3			Y	-0-		-0-
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3796 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3936 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
-----													
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003										TOTAL DEPTH 13315	PERF.12778 - 13140		
03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3			N	-0-		-0-
04		2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2228 3			N	-0-		-0-
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3			N	-0-		-0-
06		2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247 3			N	-0-		-0-
07		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187 3			N	-0-		-0-
*08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3			N	-0-		-0-
-----													
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH 13021	PERF.12088 - 12469		
03		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 3			N	-0-		-0-
04		900 N	859	-0-	-41	-0-	859 3			N	-0-		-0-
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3			N	-0-		-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-		-0-
07		899 N	791	-0-	-108	-0-	791 3			N	-0-		-0-
08		1054 N	892	-0-	-162	-0-	892 3			N	-0-		-0-
-----													
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH 13225	PERF.12659 - 13018		
03		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 3			N	-0-		-0-
04		4770 X	4603	-0-	-167	-0-	4603 3			N	-0-		-0-
05		4929 X	4704	-0-	-225	-0-	4704 3			N	-0-		-0-
06		4770 X	4401	-0-	-369	-0-	4401 3			N	-0-		-0-
07		4805 X	4571	-0-	-234	-0-	4571 3			N	-0-		-0-
08		4743 X	4532	-0-	-211	-0-	4532 3			N	-0-		-0-
-----													
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH 13037	PERF.12836 - 12888		
03		2449 N	2434	-0-	-15	-0-	2434 3			N	-0-		-0-
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3			N	-0-		-0-
05		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3			N	-0-		-0-
06		3000 N	3575	-0-	575	575	3574 3		1 9	N	1	1 1	-0-
07		3100 N	3426	-0-	326	901	3426 3			N	-0-		-0-
*08		3100 N	3233	-0-	133	1034	3232 3		1 9	N	1	1 1	-0-
-----													
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH 13160	PERF.12938 - 12984		
03		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3			N	-0-		-0-
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3			N	-0-		-0-
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3			N	-0-		-0-
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3			N	-0-		-0-
07		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3			N	-0-		-0-
08		2573 N	2526	-0-	-47	-0-	2526 3			N	-0-		-0-
-----													
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH 13250	PERF.13024 - 13056		
03		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3			N	-0-		-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-		-0-
05		1395 N	780	-0-	-615	-0-	780 3			N	-0-		-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-		-0-
07		1023 N	564	-0-	-459	-0-	564 3			N	-0-		-0-
08		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 3			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3			N	-0-	-0-
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3			N	-0-	-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3			N	-0-	-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			N	-0-	-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-	-0-
*08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3			N	-0-	-0-
-----											
REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-	-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3			N	-0-	-0-
-----											
REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3			N	-0-	-0-
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3			N	-0-	-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3			N	-0-	-0-
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3			N	-0-	-0-
07	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	2534 3			N	-0-	-0-
08	2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509 3			N	-0-	-0-
-----											
REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3			N	-0-	174
04	1560 X	1329	-0-	-231	-0-	1329 3			N	-0-	174
05	1612 X	1121	-0-	-491	-0-	1121 3			N	-0-	174
06	2550 X	1062	-0-	-1488	-0-	1062 3			N	-0-	174
07	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 3			N	-0-	174
*08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3			N	-0-	174
-----											
MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860
03	5332 X	4775	-0-	-557	-0-	4775 3			N	-0-	-0-
04	5160 X	4590	-0-	-570	-0-	4589 3	1 9		N	1	1
05	5332 X	4780	-0-	-552	-0-	4780 3			N	-0-	-0-
06	5160 X	4326	-0-	-834	-0-	4325 3	1 9		N	1	1
07	5332 X	4482	-0-	-850	-0-	4481 3	1 9		N	1	1
08	4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4482 3	2 9		N	2	1
-----											
REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320
03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3			N	-0-	-0-
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3			N	-0-	-0-
05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3			N	-0-	-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3			N	-0-	-0-
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3			N	-0-	-0-
*08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3			N	-0-	-0-
-----											
REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800
03	3100 N	3305	-0-	205	205	3305 3			N	-0-	-0-
04	3000 N	3609	-0-	609	814	3609 3			N	-0-	-0-
05	3100 N	3583	-0-	483	1297	3583 3			N	-0-	-0-
06	3741 X	2444	-0-	-1297	-0-	2444 3			N	-0-	-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3			N	-0-	-0-
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3596 3	1 9		N	1	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MERRYMAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 197924		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 12940	PERF.11908	- 12770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	10478 X	7263	-0-	-3215	-0-	7262	3	1	9	N	1	-0-
04	8190 X	7097	-0-	-1093	-0-	7095	3	2	9	N	2	-0-
05	8370 X	5259	-0-	-3111	-0-	5259	3			N	-0-	-0-
06	7110 X	5796	-0-	-1314	-0-	5794	3	2	9	N	2	-0-
07	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7834	3	2	9	N	2	-0-
08	7347 X	7084	-0-	-263	-0-	7081	3	3	9	N	3	-0-
-----												
MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID -> 200061		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 13460	PERF.12816	- 12960
03	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			Y	-0-	-0-
04	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	1094	3			Y	-0-	-0-
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			Y	-0-	-0-
06	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			Y	-0-	-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	-0-
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	3			Y	-0-	-0-
-----												
MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID -> 200197		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 13265	PERF.12196	- 13072
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-	-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-	-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-	-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-	-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-	-0-
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			Y	-0-	-0-
-----												
MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID -> 200270		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 13355	PERF.12398	- 13164
03	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434	3			N	-0-	-0-
04	3420 X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3			N	-0-	-0-
05	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-	-0-
06	3390 X	3102	-0-	-288	-0-	3101	3	1	9	N	1	-0-
07	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230	3			N	-0-	-0-
*08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3476	3	1	9	N	1	-0-
-----												
REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201535		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 13368	PERF.12916	- 13003
03	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2404	3			N	-0-	-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-	-0-
05	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537	3			N	-0-	-0-
06	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2148	3			N	-0-	-0-
07	2604 N	2340	-0-	-264	-0-	2340	3			N	-0-	-0-
*08	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-	-0-
-----												
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 201695		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 13098	PERF.12226	- 12892
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736	3			N	-0-	-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-	-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-	-0-
06	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	3			N	-0-	-0-
07	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1621	3			N	-0-	-0-
08	1736 N	1275	-0-	-461	-0-	1275	3			N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 201697		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 13158	PERF.12970	- 12980
03	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059	3			N	-0-	-0-
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1	-0-
05	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632	3			N	-0-	-0-
06	4080 X	4019	-0-	-61	-0-	4018	3	1	9	N	1	-0-
07	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4185	3	1	9	N	1	-0-
08	4154 X	3528	-0-	-626	-0-	3527	3	1	9	N	1	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764		
M	O	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	AMT	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-
-----															
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775		
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	3375	3		N	-0-			-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-			-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1	1	-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	3	1	9	N	1	1	-0-
-----															
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520		
03	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	-0-	1777	3		Y	-0-			2
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	-0-	1779	3		Y	-0-			2
05	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	-0-	1860	3		Y	-0-			2
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	-0-	1613	3		Y	-0-			2
07	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-			2
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-			2
-----															
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119	- 13144		
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	-0-	5250	3		N	-0-			-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	4500	3		N	-0-			-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
06	4290	X	4183	-0-	-107	-0-	-0-	4183	3		N	-0-			-0-
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
08	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	-0-	4204	3		N	-0-			-0-
-----															
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824	- 12868		
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	5909	3	1	9	N	1	1	-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	-0-	4898	3	1	9	N	1	1	-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	3		N	-0-			-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1	1	-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4564	3	1	9	N	1	1	-0-
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	4461	3	2	9	N	2	1	-0-
-----															
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764		
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
-----															
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406	- 13304		
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
05	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
07	3534	X	2548	-0-	-986	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-		-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-		-0-
05		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3		N	-0-		-0-
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3		N	-0-		-0-
07		186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3		N	-0-		-0-
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919	
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
04		2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
06		2040 N	2001	-0-	-39	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
07		2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
08		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786	
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-		-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
*08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662	
03		7099 X	6868	-0-	-231	-0-	6868 3		N	-0-		-0-
04		6870 X	6345	-0-	-525	-0-	6345 3		N	-0-		-0-
05		7099 X	6706	-0-	-393	-0-	6706 3		N	-0-		-0-
06		6870 X	6406	-0-	-464	-0-	6406 3		N	-0-		-0-
07		7099 X	6622	-0-	-477	-0-	6622 3		N	-0-		-0-
08		6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6536 3		N	-0-		-0-
-----												
HULSEY, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725	
03		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		N	-0-		-0-
05		2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
06		2220 N	1080	-0-	-1140	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
07		2294 N	1272	-0-	-1022	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
08		1922 N	1189	-0-	-733	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
-----												
O'BENCO, INC.		WELL #:		617512	RRCID ->	259803	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11357 - 11862	
LUMINANT GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
-----												
		PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2016								



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512							
SCRUGGS		WELL #:		RRCID ->	262382	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9627 - 9772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016											
OVINTIV USA INC.				628658							
REAGAN, GENEVA		WELL #:		3	RRCID ->	209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11574 - 11832
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN, GENEVA		WELL #:		2	RRCID ->	210124	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11966 - 11976
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN, GENEVA		WELL #:		1	RRCID ->	210276	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11048 - 12105
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176							
WILLIAMS, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	102841	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	12319	PERF. 9889 - 10004
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAXET OPERATING CO., INC.				749525							
SIMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209283	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11705	PERF. 5508 - 5554
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665											
BOSWELL				WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16473	PERF.15850	- 15876		
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		187023 X	178693	-0-	-8330	-0-	178693	2		N	-0-				-0-
04		179580 X	168240	-0-	-11340	-0-	168240	2		N	-0-				-0-
05		185442 X	174391	-0-	-11051	-0-	174391	2		N	-0-				-0-
06		178740 X	161356	-0-	-17384	-0-	161356	2		N	-0-				-0-
07		178684 X	174997	-0-	-3687	-0-	174997	2		N	-0-				-0-
08		178684 X	174195	-0-	-4489	-0-	174195	2		N	-0-				-0-
-----															
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976											
BLAIR, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.11592	- 11832		
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	209	1	1975	2	Y	-0-			-0-
04		2130 N	2079	-0-	-51	-0-	202	1	1877	2	Y	-0-			-0-
05		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	311	1	1895	2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	2017	-0-	-83	-0-	214	1	1803	2	Y	-0-			-0-
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	Y	-0-			-0-
08		2201 N	2077	-0-	-124	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-			-0-
-----															
BLAIR, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315	- 13116		
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	307	1	2911	2	Y	-0-			-0-
04		2910 X	2813	-0-	-97	-0-	274	1	2539	2	Y	-0-			-0-
05		3007 X	2968	-0-	-39	-0-	419	1	2549	2	Y	-0-			-0-
06		3120 X	2315	-0-	-805	-0-	246	1	2069	2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	3033	-0-	-191	-0-	184	1	2849	2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	2747	-0-	-477	-0-	144	1	2603	2	Y	-0-			-0-
-----															
BLAIR, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214	- 13163		
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	462	1	4378	2	Y	-0-			-0-
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	295	1	2733	2	Y	-0-			-0-
05		3038 X	1126	-0-	-1912	-0-	159	1	967	2	Y	-0-			-0-
06		2940 X	539	-0-	-2401	-0-	57	1	482	2	Y	-0-			-0-
07		3038 X	852	-0-	-2186	-0-	52	1	800	2	Y	-0-			-0-
08		1798 X	536	-0-	-1262	-0-	28	1	508	2	Y	-0-			-0-
-----															
BLAIR, JOHN				WELL #:	7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342	- 13072		
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-
*08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
-----															
BLAIR, JOHN				WELL #:	18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984	- 13038		
03		2852 X	2660	-0-	-192	-0-	254	1	2406	2	Y	-0-			-0-
04		3120 X	1400	-0-	-1720	-0-	136	1	1264	2	Y	-0-			-0-
05		3224 X	1191	-0-	-2033	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06		3120 X	953	-0-	-2167	-0-	101	1	852	2	Y	-0-			-0-
07		2976 X	902	-0-	-2074	-0-	55	1	847	2	Y	-0-			-0-
*08		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	107	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	202	1	1228	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	851	-0-	-289	-0-	90	1	761	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	980	-0-	-167	-0-	60	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1426 X	1076	-0-	-350	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328	- 13246	
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	257	1	2434	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	282	1	2620	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	439	1	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	180	1	2783	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	147	1	2659	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	- 12356	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	105	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	61	1	510	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	34	1	522	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	33	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	- 12508	
03	3100 N	4789	-0-	1689	1689	457	1	4332	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3845 X	2156	-0-	-1689	-0-	210	1	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2821 X	1548	-0-	-1273	-0-	218	1	1330	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2730 X	971	-0-	-1759	-0-	103	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	319	1	5771	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238	- 12284	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360	- 12410	
03	3100 N	3951	-0-	851	851	377	1	3574	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2945 N	2094	-0-	-851	-0-	204	1	1890	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID ->	241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	11920 - 12536					
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	AMT	CODE	BALANCE
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		131	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-		122	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-		183	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1289	-0-	-31	-0-		137	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		81	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-		68	1	1222	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BLAIR, JOHN		WELL #:		28	RRCID ->	241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11394 - 12470					
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		331	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		335	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		588	1	3579	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	3054	-0-	-126	-0-		324	1	2730	2	Y	-0-					-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		217	1	3349	2	Y	-0-					-0-
*08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		228	1	4121	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BLAIR, JOHN		WELL #:		9	RRCID ->	241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11362 - 12112					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID ->	243021	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11482 - 12586					
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-		1	1	7	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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11438 - 12210					
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		188	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		172	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		215	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1448	-0-	-322	-0-		154	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1775	-0-	-54	-0-		108	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		81	1	1472	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BLAIR, JOHN		WELL #:		13	RRCID ->	243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11558 - 12340					
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-
-----																	
BLAIR, JOHN		WELL #:		29	RRCID ->	244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11464 - 12368					
03	4464 X	4402	-0-	-62	-0-		420	1	3982	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-		350	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	4185 X	4112	-0-	-73	-0-		580	1	3532	2	Y	-0-					-0-
06	4260 X	3032	-0-	-1228	-0-		322	1	2710	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	4134	-0-	-268	-0-		251	1	3883	2	Y	-0-					-0-
*08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		209	1	3773	2	Y	-0-					-0-

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093															
M	O	ALLOW 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		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	276 1	2611 2	Y		-0-				-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114 1	1060 2	Y		-0-				-0-
05		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	376 1	2288 2	Y		-0-				-0-
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	275 1	2311 2	Y		-0-				-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	70 1	1086 2	Y		-0-				-0-
*08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	160 1	2898 2	Y		-0-				-0-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615															
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	515 1	2797 2	Y		-0-				-0-
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	644 1	2240 2	Y		-0-				-0-
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	1032 1	2703 2	Y		-0-				-0-
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	730 1	2462 2	Y		-0-				-0-
07		2914 X	2861	-0-	-53	-0-	582 1	2279 2	Y		-0-				-0-
08		3565 X	2619	-0-	-946	-0-	555 1	2064 2	Y		-0-				-0-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
03		2015 X	1988	-0-	-27	-0-	309 1	1679 2	Y		-0-				-0-
04		1950 X	1124	-0-	-826	-0-	251 1	873 2	Y		-0-				-0-
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y		-0-				-0-
06		1920 X	635	-0-	-1285	-0-	145 1	490 2	Y		-0-				-0-
07		1984 X	1294	-0-	-690	-0-	263 1	1031 2	Y		-0-				-0-
*08		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	223 1	831 2	Y		-0-				-0-
-----															
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	112 1	1062 2	Y		-0-				-0-
04		990 N	525	-0-	-465	-0-	51 1	474 2	Y		-0-				-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	80 1	489 2	Y		-0-				-0-
06		1050 N	649	-0-	-401	-0-	69 1	580 2	Y		-0-				-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	53 1	815 2	Y		-0-				-0-
*08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	39 1	702 2	Y		-0-				-0-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-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-
-----															
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
03		10571 X	9947	-0-	-624	-0-	370 1	9577 2	N		-0-				-0-
04		10110 X	10002	-0-	-108	-0-	361 1	9641 2	N		-0-				-0-
05		10447 X	9786	-0-	-661	-0-	365 1	9421 2	N		-0-				-0-
06		9960 X	9659	-0-	-301	-0-	418 1	9240 2	N		1	1	8		-0-
							1 9								
07		10323 X	10213	-0-	-110	-0-	541 1	9672 2	N		-0-				-0-
08		10323 X	10136	-0-	-187	-0-	612 1	9524 2	N		-0-				-0-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022														
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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436														
03		682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06		570 N	433	-0-	-137	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-			-0-
08		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2		N	-0-			-0-
-----														
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529														
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070														
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			28
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			28
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
-----														
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A														
03		2759 X	2739	-0-	-20	-0-	14	1	2725	2	Y	-0-		25
04		2760 X	1536	-0-	-1224	-0-	1536	2		Y	-0-			25
05		2852 X	978	-0-	-1874	-0-	978	2		Y	-0-			25
06		2760 X	755	-0-	-2005	-0-	755	2		Y	-0-			25
07		2728 X	902	-0-	-1826	-0-	902	2		Y	-0-			25
08		2728 X	839	-0-	-1889	-0-	839	2		Y	-0-			25
-----														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04		360 N	198	-0-	-162	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05		465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1240 N	887	-0-	-353	-0-	887 2		N	-0-		-0-
04		1320 N	721	-0-	-599	-0-	721 2		N	-0-		-0-
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
08		1891 N	919	-0-	-972	-0-	919 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
03		2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
08		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	1843 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		2914 X	1674	-0-	-1240	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
05		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2295	-0-	-619	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
08		2914 X	888	-0-	-2026	-0-	888 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		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		N	-0-		-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2		N	-0-		-0-
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-		-0-
05		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-		-0-
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
07		2356 X	2319	-0-	-37	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
*08		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
-----												
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
03		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		N	-0-		-0-
04		4620 X	3983	-0-	-637	-0-	3983 2		N	-0-		-0-
05		4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461 2		N	-0-		-0-
06		4800 X	4432	-0-	-368	-0-	4432 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	4626	-0-	-334	-0-	4626 2		N	-0-		-0-
08		4960 X	4738	-0-	-222	-0-	4738 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721										
03	1446	N	1446	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	1408	2	N	-0-	-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	1357	2	N	-0-	-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	1405	2	N	-0-	-0-
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-
-----										
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658										
03	899	N	868	-0-	-31	868	2	N	-0-	-0-
04	900	N	855	-0-	-45	855	2	N	-0-	-0-
05	868	N	810	-0-	-58	810	2	N	-0-	-0-
06	840	N	661	-0-	-179	661	2	N	-0-	-0-
07	899	N	866	-0-	-33	866	2	N	-0-	-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	838	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	996	N	996	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-
04	990	N	973	-0-	-17	973	2	N	-0-	-0-
05	1023	N	1001	-0-	-22	1001	2	N	-0-	-0-
06	960	N	945	-0-	-15	945	2	N	-0-	-0-
07	992	N	930	-0-	-62	930	2	N	-0-	-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-
-----										
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734										
03	3131	X	2872	-0-	-259	2872	2	N	-0-	-0-
04	3000	X	2889	-0-	-111	2889	2	N	-0-	-0-
05	3100	X	3082	-0-	-18	3082	2	N	-0-	-0-
06	3000	X	2869	-0-	-131	2869	2	N	-0-	-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	3013	2	N	-0-	-0-
08	3069	X	2770	-0-	-299	2770	2	N	-0-	-0-
-----										
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790										
03	2387	N	1759	-0-	-628	1759	2	N	-0-	-0-
04	1890	N	1514	-0-	-376	1514	2	N	-0-	-0-
05	1984	N	1416	-0-	-568	1416	2	N	-0-	-0-
06	1710	N	1387	-0-	-323	1387	2	N	-0-	-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	2253	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	1085	N	1030	-0-	-55	1030	2	N	-0-	-0-
04	1050	N	713	-0-	-337	713	2	N	-0-	-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-
08	1085	N	748	-0-	-337	748	2	N	-0-	-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2		N	-0-		-0-
04		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-		-0-
05		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-		-0-
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-		-0-
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-		-0-
*08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
03		62 X	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04		60 X	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		60 X	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07		31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08		31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
03		2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104 2		N	-0-		-0-
04		2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
05		2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2064 2		N	-0-		-0-
06		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
08		2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
03		3007 X	2221	-0-	-786	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
04		2910 X	2484	-0-	-426	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	1655	-0-	-1073	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
06		2640 X	1162	-0-	-1478	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
07		2573 X	1243	-0-	-1330	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
08		2573 X	921	-0-	-1652	-0-	921 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
03		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-		-0-
04		3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921 2		N	-0-		-0-
05		4092 X	3872	-0-	-220	-0-	3872 2		N	-0-		-0-
06		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-		-0-
07		4092 X	3643	-0-	-449	-0-	3643 2		N	-0-		-0-
08		4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3730 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		N	-0-		-0-
04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-		-0-
05		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N	-0-		-0-
06		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2		N	-0-		-0-
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2		N	-0-		-0-
*08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 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												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH 13126	PERF.11079 - 12888	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	4399	-0-	-499	-0-	-0-	4399 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	-0-	4758 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	-0-	5657 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	5099 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4929 X	4153	-0-	-776	-0-	-0-	4153 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5611 X	2822	-0-	-2789	-0-	-0-	2822 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012										TOTAL DEPTH 12885	PERF.10340 - 12670	
03	4557 X	3282	-0-	-1275	-0-	-0-	3282 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4830 X	3594	-0-	-1236	-0-	-0-	3594 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	-0-	5357 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4830 X	3494	-0-	-1336	-0-	-0-	3494 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-	5459 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	5598 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10789 - 13005	
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	-0-	1646 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1770 N	1629	-0-	-141	-0-	-0-	1629 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	-0-	1626 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	-0-	1550 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	-0-	1611 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	-0-	1504 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10342 - 12883	
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	-0-	1323 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3100 N	4349	-0-	1249	-0-	-0-	4349 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11165 - 12078	
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2430 X	2103	-0-	-327	-0-	-0-	2103 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2511 X	2017	-0-	-494	-0-	-0-	2017 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2511 X	1474	-0-	-1037	-0-	-0-	1474 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10617 - 13034	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	-0-	767 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	-0-	853 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	-0-	745 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	806 N	545	-0-	-261	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	868 N	624	-0-	-244	-0-	-0-	624 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992										TOTAL DEPTH 13118	PERF.12948 - 12968	
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-	

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2		N	-0-			-0-
04		6780 X	6185	-0-	-595	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6798	-0-	-208	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
06		7380 X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
07		7626 X	7153	-0-	-473	-0-	7153	2		N	-0-			-0-
08		7626 X	5174	-0-	-2452	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
03		3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
04		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
*08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
03		713 N	482	-0-	-231	-0-	482	2		N	-0-			-0-
04		720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07		744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		N	-0-			-0-
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2		N	-0-			-0-
-----														
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
*08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
03		1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
04		1920 N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
03		3968 X	3307	-0-	-661	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
06		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
*08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	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		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-		-0-
04		2670 N	2533	-0-	-137	-0-	2533 2		N	-0-		-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	1589	-0-	-901	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
07		2604 N	905	-0-	-1699	-0-	905 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	704	-0-	-1776	-0-	704 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		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
04		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2		N	-0-		-0-
05		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-		-0-
06		870 N	761	-0-	-109	-0-	761 2		N	-0-		-0-
07		837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2		N	-0-		-0-
08		775 N	497	-0-	-278	-0-	497 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
07		744 N	195	-0-	-549	-0-	195 2		N	-0-		-0-
08		992 N	37	-0-	-955	-0-	37 2		N	-0-		-0-
-----												
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-		-0-
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
*08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
-----												
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
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-
-----												
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-		-0-
05		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		-0-
*08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-		-0-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		6200 X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
04		6000 X	3907	-0-	-2093	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
05		6200 X	5402	-0-	-798	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
06		5700 X	4365	-0-	-1335	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5501	-0-	-389	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
08		5890 X	4184	-0-	-1706	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
05		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	1995	-0-	-2035	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
08		4216 X	1572	-0-	-2644	-0-	1572	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		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
04		3300 X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
05		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2927	-0-	-643	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2720	-0-	-969	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2740	-0-	-949	-0-	2740	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		5456 X	3384	-0-	-2072	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
04		6330 X	5910	-0-	-420	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
05		6541 X	4527	-0-	-2014	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	5847	-0-	-483	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
07		6107 X	4358	-0-	-1749	-0-	4358	2		N	-0-			-0-
08		6107 X	4640	-0-	-1467	-0-	4640	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		5084 X	3170	-0-	-1914	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
04		4920 X	451	-0-	-4469	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2757	-0-	-303	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
-----														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
03		2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
04		2340 N	1953	-0-	-387	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
06		2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
*08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
-----														
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
*08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1	WELL #:	4	RRCID ->	186424	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11047	- 13075	
M	O	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	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-		-0-	
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		-0-	
05	2170 N	1512	-0-	-658	-0-	1512 2	N	-0-		-0-	
06	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2185 2	N	-0-		-0-	
07	2015 N	867	-0-	-1148	-0-	867 2	N	-0-		-0-	
08	1519 N	601	-0-	-918	-0-	601 2	N	-0-		-0-	
-----											
BEAL ESTATE	WELL #:	6	RRCID ->	186591	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11065	- 12970	
03	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927 2	N	-0-		-0-	
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2	N	-0-		-0-	
05	2976 X	2328	-0-	-648	-0-	2328 2	N	-0-		-0-	
06	2880 X	2102	-0-	-778	-0-	2102 2	N	-0-		-0-	
07	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218 2	N	-0-		-0-	
08	3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
DUNCAN GAS UNIT NO. 1	WELL #:	4	RRCID ->	187154	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	13209	PERF.10496	- 11893	
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2	N	-0-		-0-	
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	N	-0-		-0-	
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	-0-		-0-	
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-	
07	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703 2	N	-0-		-0-	
08	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687 2	N	-0-		-0-	
-----											
MITCHELL UNIT II	WELL #:	7	RRCID ->	187173	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10590	- 12264	
03	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1826 2	N	-0-		-0-	
04	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 2	N	-0-		-0-	
05	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696 2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783 2	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751 2	N	-0-		-0-	
-----											
BEAL ESTATE	WELL #:	7	RRCID ->	187177	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11062	- 12903	
03	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	2593 2	N	-0-		-0-	
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-	
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	4030	-0-	1030	1030	4030 2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	4009	-0-	909	1939	4009 2	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	3096	-0-	-4	1935	3096 2	N	-0-		-0-	
-----											
BAULCH UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	187567	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	13038	PERF.10443	- 11501	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
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		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-	-0-
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2			N	-0-	-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-	-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-	-0-
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 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		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2			N	-0-	-0-
04		3870 X	3847	-0-	-23	-0-	3847 2			N	-0-	-0-
05		4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672 2			N	-0-	-0-
06		4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766 2			N	-0-	-0-
07		4495 X	3923	-0-	-572	-0-	3923 2			N	-0-	-0-
08		4495 X	3904	-0-	-591	-0-	3904 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		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2			N	-0-	-0-
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2			N	-0-	-0-
05		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2			N	-0-	-0-
06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2			N	-0-	-0-
07		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2			N	-0-	-0-
*08		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 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		2449 X	1227	-0-	-1222	-0-	1227 2			N	-0-	-0-
04		2370 X	1442	-0-	-928	-0-	1442 2			N	-0-	-0-
05		2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
06		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
*08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
03		3131 X	2269	-0-	-862	-0-	2269 2			N	-0-	-0-
04		3030 X	2347	-0-	-683	-0-	2347 2			N	-0-	-0-
05		3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437 2			N	-0-	-0-
06		2940 X	2614	-0-	-326	-0-	2614 2			N	-0-	-0-
07		2759 X	2571	-0-	-188	-0-	2571 2			N	-0-	-0-
*08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
03		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	-0-
04		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-	-0-
05		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	-0-
06		210 X	205	-0-	-5	-0-	205 2			N	-0-	-0-
07		217 X	174	-0-	-43	-0-	174 2			N	-0-	-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
03		4309 X	3775	-0-	-534	-0-	3775 2			N	-0-	-0-
04		4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971 2			N	-0-	-0-
05		4309 X	4058	-0-	-251	-0-	4058 2			N	-0-	-0-
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2			N	-0-	-0-
07		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965 2			N	-0-	-0-
*08		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 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 #:		2		RRCID -> 188481		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT
											BALANCE
03		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2	N	-0-		-0-
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-		-0-
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2	N	-0-		-0-
06		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 2	N	-0-		-0-
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	N	-0-		-0-
*08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 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		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-		-0-
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
*08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL UNIT III		WELL #:		9		RRCID -> 188768		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773	
03		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
04		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
05		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
06		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	5249	-0-	2149	-0-	5249 2	N	-0-		-0-
*08		3100 N	5943	-0-	2843	-0-	4992 5943 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		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
04		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
08		1364 N	792	-0-	-572	-0-	792 2	N	-0-		-0-
-----											
FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 188999		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046	
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	N	-0-		-0-
04		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	-0-		-0-
05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2	N	-0-		-0-
06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2	N	-0-		-0-
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	-0-		-0-
*08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	N	-0-		-0-
-----											
REAGAN HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 189027		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860	
03		2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
04		2700 X	1149	-0-	-1551	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
05		2790 X	2254	-0-	-536	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
06		2190 X	1818	-0-	-372	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
07		1488 X	1281	-0-	-207	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
08		2263 X	1831	-0-	-432	-0-	1831 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		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2	N	-0-		-0-
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2	N	-0-		-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2	N	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 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 #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
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		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-	-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-	-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-	-0-
*08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 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		3565 X	2955	-0-	-610	-0-	2955 2			N	-0-	-0-
04		3450 X	2753	-0-	-697	-0-	2753 2			N	-0-	-0-
05		3503 X	2330	-0-	-1173	-0-	2330 2			N	-0-	-0-
06		3390 X	1749	-0-	-1641	-0-	1749 2			N	-0-	-0-
07		3317 X	1646	-0-	-1671	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
08		2945 X	1069	-0-	-1876	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-	-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			N	-0-	-0-
06		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 2			N	-0-	-0-
*08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
03		682 N	242	-0-	-440	-0-	242 2			N	-0-	-0-
04		660 N	226	-0-	-434	-0-	226 2			N	-0-	-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2			N	-0-	-0-
07		248 N	65	-0-	-183	-0-	65 2			N	-0-	-0-
08		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2			N	-0-	-0-
04		3840 X	3608	-0-	-232	-0-	3608 2			N	-0-	-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2			N	-0-	-0-
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2			N	-0-	-0-
07		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4147 2			N	-0-	-0-
08		4557 X	3295	-0-	-1262	-0-	3295 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2			N	-0-	-0-
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2			N	-0-	-0-
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			N	-0-	-0-
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2			N	-0-	-0-
07		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2			N	-0-	-0-
*08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 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		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2			N	-0-	-0-
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2			N	-0-	-0-
05		3069 X	2638	-0-	-431	-0-	2638 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	3017	-0-	-253	-0-	3017 2			N	-0-	-0-
07		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3132 2			N	-0-	-0-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
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		4154 X	4039	-0-	-115	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
04		4290 X	3565	-0-	-725	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
05		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
06		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
07		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
08		4433 X	4364	-0-	-69	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
03		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
03		1643 N	1323	-0-	-320	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
*08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
03		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1039	-0-	-581	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	570	-0-	-1104	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	745	-0-	-991	-0-	745	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
03		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
05		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
*08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
-----														
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
04		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
05		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
06		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
*08		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
-----														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
03		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2		N	-0-			-0-
04		6600 X	5882	-0-	-718	-0-	5882	2		N	-0-			-0-
05		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		N	-0-			-0-
06		6600 X	5888	-0-	-712	-0-	5888	2		N	-0-			-0-
07		6820 X	6513	-0-	-307	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
08		6820 X	5513	-0-	-1307	-0-	5513	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 #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
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		3720 X	2867	-0-	-853	-0-	2867 2			N	-0-	-0-
04		3600 X	2728	-0-	-872	-0-	2728 2			N	-0-	-0-
05		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509 2			N	-0-	-0-
06		3510 X	3265	-0-	-245	-0-	3265 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	2115	-0-	-1388	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
03		2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625 2			N	-0-	-0-
04		2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464 2			N	-0-	-0-
05		2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2308 2			N	-0-	-0-
06		2550 N	1117	-0-	-1433	-0-	1117 2			N	-0-	-0-
07		2542 N	2297	-0-	-245	-0-	2297 2			N	-0-	-0-
*08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
03		2759 X	2516	-0-	-243	-0-	2516 2			N	-0-	-0-
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-	-0-
05		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2			N	-0-	-0-
06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2			N	-0-	-0-
07		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2			N	-0-	-0-
*08		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
03		682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2			N	-0-	-0-
04		720 N	582	-0-	-138	-0-	582 2			N	-0-	-0-
05		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2			N	-0-	-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-	-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-	-0-
08		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
03		2883 X	2465	-0-	-418	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2			N	-0-	-0-
05		2883 X	2257	-0-	-626	-0-	2257 2			N	-0-	-0-
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2			N	-0-	-0-
07		3224 X	2722	-0-	-502	-0-	2722 2			N	-0-	-0-
08		3224 X	2511	-0-	-713	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-	-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-	-0-
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	607 2			N	-0-	-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-	-0-
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
03		3720 X	1785	-0-	-1935	-0-	1785 2			N	-0-	-0-
04		3600 X	1522	-0-	-2078	-0-	1522 2			N	-0-	-0-
05		3720 X	1742	-0-	-1978	-0-	1742 2			N	-0-	-0-
06		3600 X	1515	-0-	-2085	-0-	1515 2			N	-0-	-0-
07		1829 X	1325	-0-	-504	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
08		1798 X	1213	-0-	-585	-0-	1213 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BILLY TURNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193332	COMPL. DATE	02/09/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10520	- 12892
M	O	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	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
07	465 N	175	-0-	-290	-0-	175	2		N	-0-		-0-
08	589 N	192	-0-	-397	-0-	192	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	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	3464	2		N	-0-		63
04	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2		N	-0-		63
05	3534 X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2		N	-0-		63
06	3360 X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2		N	-0-		63
07	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2		N	-0-		63
08	3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3287	2	6 9	N	5		68
-----												
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193647	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	13062	PERF.10755	- 12994
03	3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2		N	-0-		-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-		-0-
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-		-0-
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-		-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
*08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	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	6107 X	1593	-0-	-4514	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2		N	-0-		-0-
05	5828 X	5108	-0-	-720	-0-	5108	2		N	-0-		-0-
06	5640 X	3976	-0-	-1664	-0-	3976	2		N	-0-		-0-
07	6014 X	2816	-0-	-3198	-0-	2816	2		N	-0-		-0-
08	6014 X	5093	-0-	-921	-0-	5093	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		14	RRCID ->	193806	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12905	PERF.10368	- 12787
03	1727 N	1629	-0-	-98	-0-	1629	2		N	-0-		-0-
04	2640 X	1826	-0-	-814	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
05	2728 X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	2		N	-0-		-0-
06	2640 X	1562	-0-	-1078	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
07	2728 X	1600	-0-	-1128	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
08	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I		WELL #:		13	RRCID ->	194087	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10641	- 12984
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3071	-0-	71	71	3071	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	7506	-0-	4406	4477	7506	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	5567	-0-	2567	7044	5567	2		N	-0-		-0-
07	8790 X	1746	-0-	-7044	-0-	1746	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	1726	-0-	-1033	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	194598	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10535	- 12953
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	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 #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
03		1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-
06		1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	2			N	-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-
08		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
03		1705 N	1331	-0-	-374	-0-	1331	2			N	-0-
04		1560 N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-
05		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-
*08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-
04		1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-
05		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-
06		1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-
07		1953 N	1463	-0-	-490	-0-	1463	2			N	-0-
08		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			N	-0-
-----												
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
03		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-
04		3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-
05		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-
06		3000 X	2092	-0-	-908	-0-	2092	2			N	-0-
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-
*08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-
04		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-
05		1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			N	-0-
06		1740 N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2			N	-0-
07		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-
08		1643 N	1300	-0-	-343	-0-	1300	2			N	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
03		4092 X	3280	-0-	-812	-0-	3280	2			N	-0-
04		3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2			N	-0-
05		3627 X	2545	-0-	-1082	-0-	2545	2			N	-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-
07		3286 X	3278	-0-	-8	-0-	3278	2			N	-0-
08		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	3090	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
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		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2		N	-0-		-0-
04		960 N	928	-0-	-32	-0-	928 2		N	-0-		-0-
05		992 N	916	-0-	-76	-0-	916 2		N	-0-		-0-
06		930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2		N	-0-		-0-
07		961 N	840	-0-	-121	-0-	840 2		N	-0-		-0-
08		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
06		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
*08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 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		2852 X	2780	-0-	-72	-0-	2780 2		N	-0-		-0-
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-		-0-
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-		-0-
07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-		-0-
08		3348 X	3314	-0-	-34	-0-	3314 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		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6130 2	48 9	N	44		64
04		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3075 2		N	-0-		64
05		3286 X	2762	-0-	-524	-0-	2762 2		N	-0-		64
06		4350 X	2819	-0-	-1531	-0-	2819 2		N	-0-		64
07		4495 X	2758	-0-	-1737	-0-	2758 2		N	-0-		64
08		4495 X	3524	-0-	-971	-0-	3524 2		N	-0-		64
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
03		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239 2		N	-0-		-0-
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		N	-0-		-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-		-0-
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2		N	-0-		-0-
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	4259	-0-	-391	-0-	4259 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		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
*08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
05		3379 X	2039	-0-	-1340	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
06		3270 X	1730	-0-	-1540	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
07		3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
08		3379 X	2896	-0-	-483	-0-	2896 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 #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922																
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		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-				-0-
04		2250 N	1553	-0-	-697	-0-	1553	2			N	-0-				-0-
05		1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
06		1830 N	260	-0-	-1570	-0-	260	2			N	-0-				-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-				-0-
08		1426 N	625	-0-	-801	-0-	625	2			N	-0-				-0-
-----																
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832																
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
*08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
-----																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054																
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-				-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-				-0-
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-				-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
-----																
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098																
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
*08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
-----																
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																
03		1891 N	36	-0-	-1855	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04		570 N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-				-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	3749	-0-	749	749	3749	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	3569	-0-	469	1218	3569	2			N	-0-				-0-
*08		3100 N	2142	-0-	-958	260	2142	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
04		360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
-----													
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696													
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
*08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939													
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
*08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740													
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
04		1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	2	N	-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	830	-0-	-250	-0-	830	2	N	-0-			-0-
07		961 N	737	-0-	-224	-0-	737	2	N	-0-			-0-
08		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975													
03		3937 X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2	N	-0-			-0-
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
05		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	N	-0-			-0-
06		3780 X	3728	-0-	-52	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
07		4433 X	3846	-0-	-587	-0-	3846	2	N	-0-			-0-
08		4433 X	3760	-0-	-673	-0-	3760	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		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
04		960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2	N	-0-			-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
06		960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2	N	-0-			-0-
07		992 N	851	-0-	-141	-0-	851	2	N	-0-			-0-
08		992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2	N	-0-			-0-
-----													
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320													
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
04		270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05		310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06		330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
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		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-		-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-		-0-
*08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2	N	-0-		-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-		-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
07		1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
08		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
*08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
03		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2	N	-0-		-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
*08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
03		7676 X	3435	-0-	-4241	-0-	3435	2	N	-0-		-0-
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-		-0-
05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-		-0-
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		-0-
07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-		-0-
*08		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	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		3596 X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2	N	-0-		-0-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-		-0-
06		3540 X	3425	-0-	-115	-0-	3425	2	N	-0-		-0-
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-		-0-
08		3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2	N	-0-		-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		2449 N	1951	-0-	-498	-0-	1951 2			N	-0-	-0-
04		2130 N	1903	-0-	-227	-0-	1903 2			N	-0-	-0-
05		2449 N	2071	-0-	-378	-0-	2071 2			N	-0-	-0-
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-	-0-
07		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
*08		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 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		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-	-0-
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-	-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	-0-
*08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
03		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2			N	-0-	-0-
04		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013 2			N	-0-	-0-
05		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007 2			N	-0-	-0-
06		1050 N	964	-0-	-86	-0-	964 2			N	-0-	-0-
07		1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2			N	-0-	-0-
08		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2			N	-0-	-0-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
03		5239 X	1119	-0-	-4120	-0-	1119 2			N	-0-	-0-
04		5070 X	4851	-0-	-219	-0-	4851 2			N	-0-	-0-
05		5239 X	3721	-0-	-1518	-0-	3721 2			N	-0-	-0-
06		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2			N	-0-	-0-
07		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2			N	-0-	-0-
08		5022 X	3782	-0-	-1240	-0-	3782 2			N	-0-	-0-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
03		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2			N	-0-	-0-
04		3270 X	2416	-0-	-854	-0-	2416 2			N	-0-	-0-
05		3379 X	993	-0-	-2386	-0-	993 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2738	-0-	-532	-0-	2738 2			N	-0-	-0-
07		3379 X	2872	-0-	-507	-0-	2872 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	2476	-0-	-903	-0-	2476 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		1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1168 2			N	-0-	-0-
04		1800 N	518	-0-	-1282	-0-	518 2			N	-0-	-0-
05		1674 N	544	-0-	-1130	-0-	544 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	609	-0-	-531	-0-	609 2			N	-0-	-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	-0-
*08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2			N	-0-	-0-
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			N	-0-	-0-
05		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3306	-0-	306	306	3306 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3481	-0-	381	687	3481 2			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3116	-0-	16	703	3116 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 #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
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		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-	-0-
04		450 X	352	-0-	-98	-0-	352 2			N	-0-	-0-
05		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-	-0-
06		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	-0-
08		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-	-0-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
03		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 2			N	-0-	-0-
04		750 N	638	-0-	-112	-0-	638 2			N	-0-	-0-
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	691 2			N	-0-	-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-	-0-
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2			N	-0-	-0-
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-	-0-
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
03		186 N	16	-0-	-170	-0-	16 2			N	-0-	-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-	-0-
05		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2			N	-0-	-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2			N	-0-	-0-
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	-0-
-----												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
03		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094 2			N	-0-	-0-
04		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979 2			N	-0-	-0-
05		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423 2			N	-0-	-0-
06		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2			N	-0-	-0-
07		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2			N	-0-	-0-
*08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 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		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	1660 2			N	-0-	-0-
04		1740 N	1561	-0-	-179	-0-	1561 2			N	-0-	-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-	-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-	-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
03		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-	-0-
04		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2			N	-0-	-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	-0-
*08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			N	-0-	-0-
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3121	-0-	21	21	3121 2			N	-0-	-0-
*08		2384 N	2363	-0-	-21	-0-	2363 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
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		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
*08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
03		11657 X	5119	-0-	-6538	-0-	5119	2		N	-0-	-0-
04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-	-0-
05		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-	-0-
06		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-	-0-
07		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-	-0-
*08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
03		3534 X	2211	-0-	-1323	-0-	2211	2		N	-0-	-0-
04		3420 X	2743	-0-	-677	-0-	2743	2		N	-0-	-0-
05		3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690	2		N	-0-	-0-
06		3300 X	2785	-0-	-515	-0-	2785	2		N	-0-	-0-
07		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-	-0-
*08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-	-0-
04		1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	2		N	-0-	-0-
05		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-	-0-
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-	-0-
*08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
03		3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2916	2		N	-0-	-0-
04		3150 X	3068	-0-	-82	-0-	3068	2		N	-0-	-0-
05		3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419	2		N	-0-	-0-
06		3150 X	1673	-0-	-1477	-0-	1673	2		N	-0-	-0-
07		3255 X	1819	-0-	-1436	-0-	1819	2		N	-0-	-0-
08		3162 X	2171	-0-	-991	-0-	2171	2		N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
04		2100 N	1505	-0-	-595	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
05		1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-	-0-
07		1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
*08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
03		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-	-0-
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-	-0-
05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-	-0-
06		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-	-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-	-0-
*08		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	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 #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2358 2			N	-0-	-0-
04		2880 X	1936	-0-	-944	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
05		2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2576 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	1651	-0-	-1229	-0-	1651 2			N	-0-	-0-
07		2418 X	1892	-0-	-526	-0-	1892 2			N	-0-	-0-
08		2573 X	1686	-0-	-887	-0-	1686 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
03		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2			N	-0-	-0-
04		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2			N	-0-	-0-
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2			N	-0-	-0-
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2			N	-0-	-0-
07		2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803 2			N	-0-	-0-
08		2883 N	2737	-0-	-146	-0-	2737 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		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			N	-0-	-0-
04		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-	-0-
05		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
06		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
07		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-	-0-
*08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 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		3348 X	2519	-0-	-829	-0-	2519 2			N	-0-	-0-
04		2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2723 2			N	-0-	-0-
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2			N	-0-	-0-
06		2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797 2			N	-0-	-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2			N	-0-	-0-
08		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 2			N	-0-	-0-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2			N	-0-	-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
06		2280 N	1776	-0-	-504	-0-	1776 2			N	-0-	-0-
07		2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1685 2			N	-0-	-0-
08		2263 N	1840	-0-	-423	-0-	1840 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		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			N	-0-	-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-	-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-	-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-	-0-
07		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-	-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-	-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-	-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-	-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-	-0-
*08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 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 #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
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		2294 X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2		N	-0-			11
04		2190 X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2		N	-0-			11
05		2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2		N	-0-			11
06		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2		N	-0-			11
07		2015 N	1585	-0-	-430	-0-	1585	2		N	-0-			11
08		1860 N	1495	-0-	-365	-0-	1495	2		N	-0-			11
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
03		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1261	-0-	-351	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
-----														
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
03		2852 X	2771	-0-	-81	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
*08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	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		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
*08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
-----														
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05		434 N	89	-0-	-345	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06		420 N	170	-0-	-250	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
03		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
-----														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
03		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
07		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
*08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	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 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	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-		-0-	
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-		-0-	
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-		-0-	
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-		-0-	
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-		-0-	
*08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-		-0-	
-----													
LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207362	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11635	PERF.10546 - 11374		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
-----													
EUBANK, K. J.		WELL #:		1	RRCID ->	207363	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10928 - 12962		
03	1984 N	1743	-0-	-241	-0-	1743	2		N	-0-		-0-	
04	1890 N	1676	-0-	-214	-0-	1676	2		N	-0-		-0-	
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-		-0-	
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-		-0-	
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-		-0-	
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-		-0-	
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207459	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10835 - 12760		
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-	
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-	
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-	
-----													
MITCHELL I		WELL #:		11	RRCID ->	208054	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12822	PERF.10916 - 12787		
03	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2		N	-0-		-0-	
04	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2		N	-0-		-0-	
05	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2		N	-0-		-0-	
06	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2		N	-0-		-0-	
07	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833	2		N	-0-		-0-	
08	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	2764	2		N	-0-		-0-	
-----													
TC & C REAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	208092	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	13485	PERF.11012 - 13453		
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-		-0-	
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-		-0-	
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-		-0-	
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-		-0-	
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-		-0-	
*08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-		-0-	
-----													
BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208096	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10618 - 12820		
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-	
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		-0-	
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		-0-	
06	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207	2		N	-0-		-0-	
07	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2		N	-0-		-0-	
08	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	2021	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 #:	7	RRCID ->	208097	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	14342	PERF.	11315 - 14218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
07		806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2	N	-0-	-0-	
08		806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2	N	-0-	-0-	
-----												
REAGAN HEIRS			WELL #:	5	RRCID ->	208098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10728 - 12601
03		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-	-0-	
04		1530 X	276	-0-	-1254	-0-	276	2	N	-0-	-0-	
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-	
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	-0-	
07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-	
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	208668	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	10953 - 12964
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-	-0-	
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-	-0-	
06		3000 N	3341	-0-	341	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	4700	-0-	1600	-0-	1941	4700	2	N	-0-	
*08		3100 N	3436	-0-	336	-0-	2277	3436	2	N	-0-	
-----												
MITCHELL GAS UNIT III			WELL #:	13	RRCID ->	209021	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	10280 - 12630
03		2945 X	2172	-0-	-773	-0-	2172	2	N	-0-	-0-	
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-	-0-	
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-	-0-	
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-	-0-	
07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	
08		3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971	2	N	-0-	-0-	
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID ->	209595	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	11430 - 13802
03		992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2	N	-0-	-0-	
04		930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2	N	-0-	-0-	
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-	-0-	
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	
08		1178 N	906	-0-	-272	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II			WELL #:	8	RRCID ->	209927	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	13249	PERF.	10120 - 12744
03		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	
04		1860 N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-	-0-	
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-	-0-	
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-	-0-	
*08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-	-0-	
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	210882	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11052 - 12974
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-	-0-	
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-	-0-	
07		1364 N	242	-0-	-1122	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
*08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-	-0-	



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
*08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
-----												
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-		-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 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		1891 N	1342	-0-	-549	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1074	-0-	-636	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
05		1736 N	1363	-0-	-373	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
*08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 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		5270 X	4062	-0-	-1208	-0-	4045 2	17 9	N	15		126
04		5100 X	2757	-0-	-2343	-0-	2757 2		N	-0-		126
05		5270 X	3059	-0-	-2211	-0-	3059 2		N	-0-		126
06		3930 X	2905	-0-	-1025	-0-	2905 2		N	-0-		126
07		4061 X	3338	-0-	-723	-0-	3338 2		N	-0-		126
08		4061 X	3286	-0-	-775	-0-	3214 2	72 9	N	65		191
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
03		1395 N	1037	-0-	-358	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
04		1410 N	896	-0-	-514	-0-	896 2		N	-0-		-0-
05		961 N	859	-0-	-102	-0-	859 2		N	-0-		-0-
06		990 N	496	-0-	-494	-0-	496 2		N	-0-		-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
*08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
03		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-		-0-
04		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2		N	-0-		-0-
05		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-		-0-
06		660 N	559	-0-	-101	-0-	559 2		N	-0-		-0-
07		651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-		-0-
08		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 2		N	-0-		-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-		-0-
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-		-0-
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
06		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-		-0-
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		-0-
*08		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-		-0-

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			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		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-
-----													
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750													
03	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
04	1920	X	1699	-0-	-221	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
08	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	-0-	1749	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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-		-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
08	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	-0-	1264	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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-		-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	2	N	-0-		-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-		-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-		-0-
07	1829	X	758	-0-	-1071	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
*08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
-----													
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792													
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
06	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-
08	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	-0-	1496	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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
05	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
06	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652													
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-		-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-		-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
06	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
07	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
04		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2			N	-0-	-0-
05		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
06		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-	-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			N	-0-	-0-
*08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
-----												
LINCCEM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
03		5735 X	3180	-0-	-2555	-0-	3180 2			N	-0-	-0-
04		5550 X	3401	-0-	-2149	-0-	3401 2			N	-0-	-0-
05		4743 X	4428	-0-	-315	-0-	4428 2			N	-0-	-0-
06		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 2			N	-0-	-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2			N	-0-	-0-
08		4433 X	4209	-0-	-224	-0-	4209 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
03		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817 2			N	-0-	-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-	-0-
05		1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769 2			N	-0-	-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
07		2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1923 2			N	-0-	-0-
*08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			N	-0-	-0-
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	4670	-0-	1570	1570	4670 2			N	-0-	-0-
06		5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	4190 2			N	-0-	-0-
07		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
*08		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2			N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-	-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-	-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
08		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2			N	-0-	-0-
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	-0-
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2			N	-0-	-0-
*08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2			N	-0-	-0-
04		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
05		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			N	-0-	-0-
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2			N	-0-	-0-
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2			N	-0-	-0-
08		3317 X	2778	-0-	-539	-0-	2778 2			N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2			N	-0-	-0-
04		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
05		1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1595 2			N	-0-	-0-
06		1920 N	1093	-0-	-827	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
07		1860 N	1087	-0-	-773	-0-	1087 2			N	-0-	-0-
08		1581 N	471	-0-	-1110	-0-	471 2			N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
03		1457 N	1114	-0-	-343	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
04		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2			N	-0-	-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-	-0-
06		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
07		1116 N	882	-0-	-234	-0-	882 2			N	-0-	-0-
08		1705 N	1225	-0-	-480	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
03		403 N	296	-0-	-107	-0-	296 2			N	-0-	-0-
04		360 N	268	-0-	-92	-0-	268 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	7816	-0-	4716	4716	7816 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	5654	-0-	2654	7370	5654 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	4927	-0-	1827	9197	4927 2			N	-0-	-0-
*08		13706 X	4509	-0-	-9197	-0-	4509 2			N	-0-	-0-
-----												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
03		930 N	701	-0-	-229	-0-	701 2			N	-0-	-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-	-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-	-0-
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	-0-
07		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2			N	-0-	-0-
08		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2			N	-0-	-0-
-----												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
03		3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2574 2			N	-0-	-0-
04		3060 X	656	-0-	-2404	-0-	656 2			N	-0-	-0-
05		3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762 2			N	-0-	-0-
06		3060 X	2904	-0-	-156	-0-	2904 2			N	-0-	-0-
07		3162 X	2936	-0-	-226	-0-	2936 2			N	-0-	-0-
*08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
-----												
LINCCEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
03		2294 N	1912	-0-	-382	-0-	1912 2			N	-0-	-0-
04		1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1829 2			N	-0-	-0-
05		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3468	-0-	468	468	3468 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2638	-0-	-462	6	2638 2			N	-0-	-0-
*08		2571 N	2565	-0-	-6	-0-	2565 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH 13345	PERF.11164 - 13130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2		N	-0-			-0-
04		5010 X	4214	-0-	-796	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
05		5177 X	4305	-0-	-872	-0-	4305 2		N	-0-			-0-
06		5010 X	4452	-0-	-558	-0-	4452 2		N	-0-			-0-
07		5177 X	4822	-0-	-355	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4594	-0-	-583	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
-----													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH 13280	PERF.11120 - 13002		
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
*08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005										TOTAL DEPTH 13611	PERF.11220 - 13160		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH 16320	PERF.12140 - 15116		
03		4092 X	2886	-0-	-1206	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
05		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
06		19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	19122 2		N	-0-			-0-
07		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14690 2		N	-0-			-0-
*08		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13078 2		N	-0-			-0-
-----													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH 13520	PERF.11026 - 13200		
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
-----													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH 13662	PERF.11036 - 13344		
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
06		930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2		N	-0-			-0-
07		961 N	723	-0-	-238	-0-	723 2		N	-0-			-0-
08		992 N	526	-0-	-466	-0-	526 2		N	-0-			-0-
-----													
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH 13582	PERF.10926 - 12590		
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
*08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-

-----																
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2511 X	2504	-0-	-7	-0-	2504	2			N	-0-				-0-
04		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
05		3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
06		3090 X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			N	-0-				-0-
07		3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
08		3193 X	2625	-0-	-568	-0-	2625	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		3317 X	2989	-0-	-328	-0-	2989	2			N	-0-				-0-
04		3450 X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			N	-0-				-0-
05		3565 X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
06		3450 X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			N	-0-				-0-
07		3007 X	2969	-0-	-38	-0-	2969	2			N	-0-				-0-
*08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-				-0-
-----																
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926																
03		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-				-0-
04		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				-0-
05		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
06		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-				-0-
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-				-0-
*08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
-----																
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
*08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
-----																
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-				-0-
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				-0-
06		1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
07		1984 N	1494	-0-	-490	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
08		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			N	-0-				-0-
-----																
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736																
03		1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-				-0-
04		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-				-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
08		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	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		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				-0-
04		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-				-0-
05		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-				-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-				-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				-0-
*08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	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, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH 13285	PERF.10934 - 13156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
*08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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		3565 X	3469	-0-	-96	-0-	3469	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	2974	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	3076	2	N	-0-			-0-
06		3450 X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
07		3565 X	3066	-0-	-499	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
08		3472 X	2637	-0-	-835	-0-	2637	2	N	-0-			-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006										TOTAL DEPTH 12987	PERF.10712 - 12730		
03		3286 X	2772	-0-	-514	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
04		3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
05		3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
08		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3080	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		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
*08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
-----													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH 13263	PERF.11054 - 13010		
03		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
08		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
-----													
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH 12900	PERF.10646 - 12835		
03		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1021	-0-	-209	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
*08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013										TOTAL DEPTH 13170	PERF.10490 - 13001		
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	991	-0-	-509	-0-	991	2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1542	-0-	-256	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
06		1530 N	671	-0-	-859	-0-	671	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	596	-0-	-427	-0-	596	2	N	-0-			-0-
08		1550 N	572	-0-	-978	-0-	572	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758 2			N	-0-	-0-
04		2820 N	1823	-0-	-997	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
05		2945 N	2496	-0-	-449	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
06		2670 N	2365	-0-	-305	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-	-0-
*08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 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		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-	-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-	-0-
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-	-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-	-0-
*08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-	-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-	-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	-0-
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-	-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-	-0-
*08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 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		3627 X	1045	-0-	-2582	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
04		2880 X	959	-0-	-1921	-0-	959 2			N	-0-	-0-
05		1767 X	998	-0-	-769	-0-	998 2			N	-0-	-0-
06		1020 X	891	-0-	-129	-0-	891 2			N	-0-	-0-
07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2			N	-0-	-0-
*08		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2			N	-0-	-0-
04		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-	-0-
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			N	-0-	-0-
06		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2			N	-0-	-0-
07		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			N	-0-	-0-
*08		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			N	-0-	-0-
-----												
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-	-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-	-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-	-0-
06		600 N	534	-0-	-66	-0-	534 2			N	-0-	-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	-0-
08		899 N	520	-0-	-379	-0-	520 2			N	-0-	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-	-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			N	-0-	-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-	-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2			N	-0-	-0-
*08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-	-0-
-----												
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-	-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3030	-0-	30	30	3030 2			N	-0-	-0-
07		2882 N	2852	-0-	-30	-0-	2852 2			N	-0-	-0-
*08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 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		2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1961 2			N	-0-	-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2			N	-0-	-0-
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2			N	-0-	-0-
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
07		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012 2			N	-0-	-0-
08		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139 2			N	-0-	-0-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-	-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-	-0-
07		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2			N	-0-	-0-
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-	-0-
-----												
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2			N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
03		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2			N	-0-	-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-	-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	-0-
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2			N	-0-	-0-
08		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
03		2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2641 2			N	-0-	-0-
04		2640 X	2006	-0-	-634	-0-	2006 2			N	-0-	-0-
05		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631 2			N	-0-	-0-
06		2640 X	2535	-0-	-105	-0-	2535 2			N	-0-	-0-
07		2635 X	2123	-0-	-512	-0-	2123 2			N	-0-	-0-
08		2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			N	-0-	-0-
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-	-0-
08		1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794 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		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2			N	-0-	-0-
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2			N	-0-	-0-
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2			N	-0-	-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	-0-
07		155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2			N	-0-	-0-
*08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 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		5332 X	4533	-0-	-799	-0-	4533 2			N	-0-	-0-
04		5160 X	4566	-0-	-594	-0-	4566 2			N	-0-	-0-
05		5332 X	4272	-0-	-1060	-0-	4272 2			N	-0-	-0-
06		4560 X	4007	-0-	-553	-0-	4007 2			N	-0-	-0-
07		4712 X	3997	-0-	-715	-0-	3997 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
03		2015 X	1266	-0-	-749	-0-	1266 2			N	-0-	-0-
04		1470 N	1187	-0-	-283	-0-	1187 2			N	-0-	-0-
05		1426 N	1108	-0-	-318	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	946	-0-	-284	-0-	946 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	894	-0-	-346	-0-	894 2			N	-0-	-0-
08		1116 N	924	-0-	-192	-0-	924 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
03		2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024 2			N	-0-	-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			N	-0-	-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2			N	-0-	-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
07		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070 2			N	-0-	-0-
*08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
03		2294 X	1658	-0-	-636	-0-	1658 2			N	-0-	-0-
04		2220 X	1273	-0-	-947	-0-	1273 2			N	-0-	-0-
05		2294 X	2001	-0-	-293	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
06		2220 X	1254	-0-	-966	-0-	1254 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290 2			N	-0-	-0-
08		2015 N	1346	-0-	-669	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
-----												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
03		2697 X	2422	-0-	-275	-0-	2422 2			N	-0-	-0-
04		2610 X	2482	-0-	-128	-0-	2482 2			N	-0-	-0-
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			N	-0-	-0-
06		2460 X	2253	-0-	-207	-0-	2253 2			N	-0-	-0-
07		2573 X	2554	-0-	-19	-0-	2554 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2462	-0-	-204	-0-	2462 2			N	-0-	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
XTO Energy Inc. //CONT.// 945936														
Barnett, Elvin Unit Well #: 1 RRCID -> 229933 Compl. Date 05/26/2007 Total Depth 14905 Perf. 11786 - 14822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2161	-0-	-877	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
-----														
Hancock Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 229947 Compl. Date 08/02/2011 Total Depth 14911 Perf. 12690 - 14500														
03		3348 X	2940	-0-	-408	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2708	-0-	-532	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	1634	-0-	-1456	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	975	-0-	-1970	-0-	975	2		N	-0-			-0-
08		2945 X	938	-0-	-2007	-0-	938	2		N	-0-			-0-
-----														
Connell, F. D. Gas Unit No. 1 Well #: 5 RRCID -> 230027 Compl. Date 02/28/2007 Total Depth 12043 Perf. 10196 - 11834														
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
-----														
Johnson Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 230647 Compl. Date 10/02/2008 Total Depth 15665 Perf. 12314 - 13497														
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	667	-0-	-863	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	735	-0-	-846	-0-	735	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	602	-0-	-928	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
08		744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2		N	-0-			-0-
-----														
Steele Gas Unit Well #: 2 RRCID -> 230719 Compl. Date 08/31/2007 Total Depth 16300 Perf. 12170 - 15798														
03		1023 N	733	-0-	-290	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	2		N	-0-			-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
*08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
04		2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
05		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
06		2730 N	2563	-0-	-167	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
07		2635 N	2265	-0-	-370	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3171	-0-	71	71	3171	2		N	-0-			-0-
-----														
Gaas Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 232486 Compl. Date 05/18/2008 Total Depth 14874 Perf. 13626 - 14475														
03		10354 X	10082	-0-	-272	-0-	10082	2		N	-0-			-0-
04		10020 X	9646	-0-	-374	-0-	9646	2		N	-0-			-0-
05		10354 X	9902	-0-	-452	-0-	9902	2		N	-0-			-0-
06		10020 X	8142	-0-	-1878	-0-	8142	2		N	-0-			-0-
07		10323 X	10145	-0-	-178	-0-	10145	2		N	-0-			-0-
08		10075 X	9645	-0-	-430	-0-	9645	2		N	-0-			-0-

-----																
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-				-0-
04		1230 N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-				-0-
05		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
06		1170 N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
07		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
08		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
-----																
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792																
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-				-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-				-0-
06		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-				-0-
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
*08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
-----																
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709																
03		3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	3220	-0-	220	459	3220	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	3153	-0-	53	512	3153	2			N	-0-				-0-
06		1770 X	764	-0-	-1006	-0-	764	2			N	-0-				-0-
07		1829 X	804	-0-	-1025	-0-	804	2			N	-0-				-0-
*08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	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		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
04		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-				-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
-----																
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802																
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
*08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	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		4123 X	2609	-0-	-1514	-0-	2609	2			N	-0-				-0-
04		3990 X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			N	-0-				-0-
05		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-				-0-
06		2700 X	2690	-0-	-10	-0-	2690	2			N	-0-				-0-
07		2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
*08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	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		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
04		1440 N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
06		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
07		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
08		1240 N	906	-0-	-334	-0-	906	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011										TOTAL DEPTH 13505	PERF.11698 - 12982		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		N	-0-			-0-
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-			-0-
05		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-			-0-
*08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH 13825	PERF.11450 - 13410		
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
*08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
-----													
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 16244	PERF.11900 - 15914		
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		N	-0-			-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05		589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2		N	-0-			-0-
06		540 N	449	-0-	-91	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		N	-0-			-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH 13025	PERF.10830 - 12892		
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	2010	-0-	-120	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
-----													
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.11186 - 11432		
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			-0-
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
*08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH 13043	PERF.10736 - 12770		
03		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
05		2728 N	2466	-0-	-262	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2008	-0-	-472	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
08		2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
-----													
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008										TOTAL DEPTH 15721	PERF.11872 - 14488		
03		3596 X	2895	-0-	-701	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
04		3480 X	1052	-0-	-2428	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
06		3480 X	3426	-0-	-54	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
07		3596 X	1816	-0-	-1780	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	1701	-0-	-1182	-0-	1701 2		N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		2914 X	2288	-0-	-626	-0-	2288 2			N	-0-	-0-
04		2820 X	2000	-0-	-820	-0-	2000 2			N	-0-	-0-
05		2914 X	2649	-0-	-265	-0-	2649 2			N	-0-	-0-
06		2430 X	2176	-0-	-254	-0-	2176 2			N	-0-	-0-
07		2294 X	1496	-0-	-798	-0-	1496 2			N	-0-	-0-
08		2635 X	1788	-0-	-847	-0-	1788 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
03		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
04		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
05		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			N	-0-	-0-
06		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-	-0-
07		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2			N	-0-	-0-
*08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
03		2015 X	165	-0-	-1850	-0-	165 2			N	-0-	-0-
04		1950 X	94	-0-	-1856	-0-	94 2			N	-0-	-0-
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3090	-0-	90	90	3090 2			N	-0-	-0-
07		896 N	806	-0-	-90	-0-	806 2			N	-0-	-0-
08		2697 N	301	-0-	-2396	-0-	301 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
03		3286 X	2487	-0-	-799	-0-	2487 2			N	-0-	-0-
04		2940 X	2335	-0-	-605	-0-	2335 2			N	-0-	-0-
05		2759 X	2369	-0-	-390	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
06		2610 X	2137	-0-	-473	-0-	2137 2			N	-0-	-0-
07		2604 X	1985	-0-	-619	-0-	1985 2			N	-0-	-0-
*08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2			N	-0-	-0-
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2			N	-0-	-0-
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2			N	-0-	-0-
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2			N	-0-	-0-
07		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-	-0-
*08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2			N	-0-	-0-
-----												
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-	-0-
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2			N	-0-	-0-
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-	-0-
06		2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050 2			N	-0-	-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-	-0-
*08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			N	-0-	-0-
-----												
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-	-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			N	-0-	-0-
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-	-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-	-0-
*08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-	-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-	-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	-0-
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-	-0-
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-	-0-
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-	-0-
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-	-0-
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-	-0-
*08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-	-0-
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-	-0-
05	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-	-0-
06	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-	-0-
07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-	-0-
*08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
03	2263 X	796	-0-	-1467	-0-	796	2			N	-0-	-0-
04	2970 X	455	-0-	-2515	-0-	455	2			N	-0-	-0-
05	3069 X	372	-0-	-2697	-0-	372	2			N	-0-	-0-
06	2970 X	305	-0-	-2665	-0-	305	2			N	-0-	-0-
07	2077 X	207	-0-	-1870	-0-	207	2			N	-0-	-0-
08	806 X	276	-0-	-530	-0-	276	2			N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
03	4836 X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-	-0-
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-	-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-	-0-
06	3870 X	2681	-0-	-1189	-0-	2681	2			N	-0-	-0-
07	4247 X	3764	-0-	-483	-0-	3764	2			N	-0-	-0-
08	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	3870	2			N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. HAWKINS GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 241662		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458				
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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
06	810 N	696	-0-	-114	-0-	696 2		N	-0-			-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	760 2		N	-0-			-0-
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	731 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	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 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	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	973	-0-	-317	-0-	973 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
-----												
BILSING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241670		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664				
03	4278 X	3624	-0-	-654	-0-	3624 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3697	-0-	-503	-0-	3697 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4315	-0-	-25	-0-	4315 2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3458	-0-	-742	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3753	-0-	-153	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
08	4309 X	3557	-0-	-752	-0-	3557 2		N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL I		WELL #: 21		RRCID -> 241775		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824				
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2198	-0-	-412	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2584	-0-	-578	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2106	-0-	-954	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2263	-0-	-899	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2563	-0-	-289	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241782		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959				
03	6634 X	5141	-0-	-1493	-0-	5141 2		N	-0-			-0-
04	6270 X	5043	-0-	-1227	-0-	5043 2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5353	-0-	-1126	-0-	5353 2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5009	-0-	-961	-0-	5009 2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4950 2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4961	-0-	-402	-0-	4961 2		N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT II		WELL #: 11		RRCID -> 241820		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634				
03	3069 X	1092	-0-	-1977	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
04	1770 X	924	-0-	-846	-0-	924 2		N	-0-			-0-
05	1085 X	855	-0-	-230	-0-	855 2		N	-0-			-0-
06	1050 X	878	-0-	-172	-0-	878 2		N	-0-			-0-
07	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
08	1085 X	1001	-0-	-84	-0-	1001 2		N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
07		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
*08		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	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		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
*08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
-----													
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776													
03		4061 X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3613	-0-	-287	-0-	3613	2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760	2	N	-0-			-0-
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
07		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
*08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	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		3565 X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2	N	-0-			-0-
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2	N	-0-			-0-
07		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-			-0-
08		3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754													
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-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1682	-0-	-457	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
08		2139 N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
-----													
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126													
03		4557 X	4446	-0-	-111	-0-	4440	2	6 9 N	5			100
04		4410 X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2	N	-0-			100
05		4495 X	4479	-0-	-16	-0-	4477	2	2 9 N	2			102
06		4350 X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2	N	-0-			102
07		4495 X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2	N	-0-			102
08		4464 X	4022	-0-	-442	-0-	4016	2	6 9 N	5			107

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
									CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		4464 X	3170	-0-	-1294	-0-	3170	2			N	-0-		-0-
04		4320 X	3713	-0-	-607	-0-	3713	2			N	-0-		-0-
05		4557 X	4072	-0-	-485	-0-	4072	2			N	-0-		-0-
06		4410 X	3388	-0-	-1022	-0-	3388	2			N	-0-		-0-
07		4557 X	3628	-0-	-929	-0-	3628	2			N	-0-		-0-
*08		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-		-0-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
03		3906 X	3849	-0-	-57	-0-	3849	2			N	-0-		-0-
04		4050 X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2			N	-0-		-0-
05		4185 X	3689	-0-	-496	-0-	3689	2			N	-0-		-0-
06		4050 X	3528	-0-	-522	-0-	3528	2			N	-0-		-0-
07		3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3665	2			N	-0-		-0-
08		3844 X	3012	-0-	-832	-0-	3012	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		2108 N	1481	-0-	-627	-0-	1481	2			N	-0-		-0-
04		2010 N	1533	-0-	-477	-0-	1533	2			N	-0-		-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-		-0-
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-		-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-		-0-
*08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-		-0-
-----														
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-		-0-
-----														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
03		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-		-0-
04		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-		-0-
05		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-		-0-
06		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-		-0-
07		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-		-0-
*08		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	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		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-		-0-
04		1500 N	819	-0-	-681	-0-	819	2			N	-0-		-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-		-0-
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-		-0-
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-		-0-
*08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-		-0-
04		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-		-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-		-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-		-0-
*08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		3720 X	3574	-0-	-146	-0-	3574 2			N	-0-	-0-
04		3600 X	3502	-0-	-98	-0-	3502 2			N	-0-	-0-
05		3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532 2			N	-0-	-0-
06		3600 X	2876	-0-	-724	-0-	2876 2			N	-0-	-0-
07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2			N	-0-	-0-
08		3627 X	3554	-0-	-73	-0-	3554 2			N	-0-	-0-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2			N	-0-	-0-
04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2			N	-0-	-0-
05		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2			N	-0-	-0-
06		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2			N	-0-	-0-
07		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2			N	-0-	-0-
*08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-	-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-	-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-	-0-
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2			N	-0-	-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2			N	-0-	-0-
04		3750 X	3519	-0-	-231	-0-	3519 2			N	-0-	-0-
05		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	2773	-0-	-977	-0-	2773 2			N	-0-	-0-
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2			N	-0-	-0-
08		3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589 2			N	-0-	-0-
-----												
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-	-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-	-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-	-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	-0-
08		465 N	317	-0-	-148	-0-	317 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
03		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2			N	-0-	-0-
04		4530 X	4100	-0-	-430	-0-	4100 2			N	-0-	-0-
05		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440 2			N	-0-	-0-
06		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2			N	-0-	-0-
07		4681 X	4429	-0-	-252	-0-	4429 2			N	-0-	-0-
08		4681 X	4157	-0-	-524	-0-	4157 2			N	-0-	-0-
-----												
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
03		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2			N	-0-	-0-
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	-0-
05		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-	-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
*08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2			N	-0-	-0-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----														
03		3937 X	3113	-0-	-824	-0-	3113 2			N	-0-			-0-
04		3810 X	2981	-0-	-829	-0-	2981 2			N	-0-			-0-
05		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496 2			N	-0-			-0-
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2			N	-0-			-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			N	-0-			-0-
08		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	2919 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		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2			N	-0-			-0-
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-			-0-
05		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2			N	-0-			-0-
06		3330 X	2757	-0-	-573	-0-	2757 2			N	-0-			-0-
07		3441 X	2654	-0-	-787	-0-	2654 2			N	-0-			-0-
08		3224 X	2535	-0-	-689	-0-	2535 2			N	-0-			-0-
-----														
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
03		682 N	197	-0-	-485	-0-	197 2			N	-0-			-0-
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2			N	-0-			-0-
05		713 N	187	-0-	-526	-0-	187 2			N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
03		3097 N	3072	-0-	-25	-0-	3072 2			N	-0-			-0-
04		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2			N	-0-			-0-
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0-			-0-
06		2430 X	2417	-0-	-13	-0-	2417 2			N	-0-			-0-
07		2511 X	2213	-0-	-298	-0-	2213 2			N	-0-			-0-
08		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2433 2			N	-0-			-0-
-----														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
03		3968 X	3725	-0-	-243	-0-	3725 2			N	-0-			-0-
04		3840 X	3592	-0-	-248	-0-	3592 2			N	-0-			-0-
05		3968 X	3047	-0-	-921	-0-	3047 2			N	-0-			-0-
06		3750 X	1246	-0-	-2504	-0-	1246 2			N	-0-			-0-
07		3875 X	856	-0-	-3019	-0-	856 2			N	-0-			-0-
08		3720 X	662	-0-	-3058	-0-	662 2			N	-0-			-0-
-----														
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2			N	-0-			-0-
04		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2			N	-0-			-0-
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2			N	-0-			-0-
06		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2			N	-0-			-0-
07		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2			N	-0-			-0-
*08		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-			-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3565 X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	1594	-0-	-1856	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
05		2108 X	2063	-0-	-45	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
06		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
07		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
*08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
-----														
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
03		3534 X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
06		3330 X	3058	-0-	-272	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3175	-0-	-483	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
-----														
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
05		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	1776	-0-	-654	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
*08		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
-----														
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
03		2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
06		1830 N	1282	-0-	-548	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
08		2511 N	1629	-0-	-882	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
-----														
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482														
03		620 N	331	-0-	-289	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988														
03		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
04		3630 X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
06		3630 X	2566	-0-	-1064	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
*08		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734														
03		3255 X	2350	-0-	-905	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2582	-0-	-268	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2357	-0-	-464	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
06		2730 X	1710	-0-	-1020	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2622	-0-	-44	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
*08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CITY OF FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	250762	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.15000 - 15090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
04	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3284	-0-	184	184	3284	2		N	-0-			-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250763	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11250 - 13062		
03	2697 X	1330	-0-	-1367	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	1206	-0-	-1404	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
08	2697 N	2329	-0-	-368	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10768 - 12858		
03	3782 X	2962	-0-	-820	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3428	-0-	-232	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
-----													
HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582	PERF.10664 - 12530		
03	868 X	603	-0-	-265	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	840 X	675	-0-	-165	-0-	675	2		N	-0-			-0-
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
-----													
GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250795	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14860	PERF.14228 - 14513		
03	9517 X	9296	-0-	-221	-0-	9296	2		N	-0-			-0-
04	9210 X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
05	9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	8185	2		N	-0-			-0-
06	9000 X	7251	-0-	-1749	-0-	7251	2		N	-0-			-0-
07	9300 X	9189	-0-	-111	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
08	9300 X	7846	-0-	-1454	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
-----													
DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250822	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	13458	PERF.10480 - 10814		
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
*08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2		N	-0-			-0-
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	516	-0-	-2119	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2		N	-0-			-0-
07	2882 N	2776	-0-	-106	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
*08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3906 X	3608	-0-	-298	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
04		3780 X	3372	-0-	-408	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
05		3906 X	3558	-0-	-348	-0-	3558 2	N	-0-		-0-
06		3510 X	3098	-0-	-412	-0-	3098 2	N	-0-		-0-
07		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382 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		4340 X	3852	-0-	-488	-0-	3852 2	N	-0-		-0-
04		4200 X	3268	-0-	-932	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
05		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3483 2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3619	-0-	-225	-0-	3619 2	N	-0-		-0-
08		4216 X	2863	-0-	-1353	-0-	2863 2	N	-0-		-0-
-----											
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965											
03		37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	37080 2	N	-0-		-0-
04		35675 X	35675	-0-	-0-	-0-	35675 2	N	-0-		-0-
05		38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	38738 2	N	-0-		-0-
06		34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	34248 2	N	-0-		-0-
07		35815 X	35815	-0-	-0-	-0-	35815 2	N	-0-		-0-
*08		34492 X	34492	-0-	-0-	-0-	34492 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		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-		-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
*08		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
-----											
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404											
03		7161 X	6586	-0-	-575	-0-	6586 2	N	-0-		-0-
04		6930 X	5588	-0-	-1342	-0-	5588 2	N	-0-		-0-
05		7130 X	6085	-0-	-1045	-0-	6085 2	N	-0-		-0-
06		6480 X	5236	-0-	-1244	-0-	5236 2	N	-0-		-0-
07		6572 X	4080	-0-	-2492	-0-	4080 2	N	-0-		-0-
*08		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582 2	N	-0-		-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981											
03		3348 X	2432	-0-	-916	-0-	2432 2	N	-0-		-0-
04		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	N	-0-		-0-
05		3348 X	2673	-0-	-675	-0-	2673 2	N	-0-		-0-
06		3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3208 2	N	-0-		-0-
07		3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2829 2	N	-0-		-0-
08		3348 X	2635	-0-	-713	-0-	2635 2	N	-0-		-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202											
03		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
04		4350 X	4334	-0-	-16	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
05		4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3813 2	N	-0-		-0-
06		4710 X	2674	-0-	-2036	-0-	2674 2	N	-0-		-0-
07		4867 X	1528	-0-	-3339	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
08		4867 X	1687	-0-	-3180	-0-	1687 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251026		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3596 X	2844	-0-	-752	-0-	2844 2			N	-0-			-0-
04		3480 X	2941	-0-	-539	-0-	2941 2			N	-0-			-0-
05		3565 X	2935	-0-	-630	-0-	2935 2			N	-0-			-0-
06		3450 X	3069	-0-	-381	-0-	3069 2			N	-0-			-0-
07		3328 X	3270	-0-	-0-	-0-	3328 2			N	-0-			-0-
*08		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		14		RRCID -> 251251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200				
03		2666 N	2534	-0-	-132	-0-	2534 2			N	-0-			-0-
04		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2376 2			N	-0-			-0-
05		2666 X	1754	-0-	-912	-0-	1754 2			N	-0-			-0-
06		2580 X	1147	-0-	-1433	-0-	1147 2			N	-0-			-0-
07		2666 X	647	-0-	-2019	-0-	647 2			N	-0-			-0-
08		2542 X	992	-0-	-1550	-0-	992 2			N	-0-			-0-
-----														
KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786				
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934				
03		155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2			N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			-0-
08		186 N	55	-0-	-131	-0-	55 2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		16		RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334				
03		3875 X	3602	-0-	-273	-0-	3602 2			N	-0-			-0-
04		5460 X	2976	-0-	-2484	-0-	2976 2			N	-0-			-0-
05		5642 X	3531	-0-	-2111	-0-	3531 2			N	-0-			-0-
06		5460 X	2637	-0-	-2823	-0-	2637 2			N	-0-			-0-
07		4185 X	1814	-0-	-2371	-0-	1814 2			N	-0-			-0-
08		3596 X	1193	-0-	-2403	-0-	1193 2			N	-0-			-0-
-----														
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180				
03		1953 N	1249	-0-	-704	-0-	1249 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3598	-0-	598	598	3598 2			N	-0-			-0-
05		2913 N	2315	-0-	-598	-0-	2315 2			N	-0-			-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-			-0-
07		2697 X	1106	-0-	-1591	-0-	1106 2			N	-0-			-0-
08		2697 X	2506	-0-	-191	-0-	2506 2			N	-0-			-0-
-----														
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251362		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086				
03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2			N	-0-			-0-
04		3450 X	3055	-0-	-395	-0-	3055 2			N	-0-			-0-
05		3565 X	2789	-0-	-776	-0-	2789 2			N	-0-			-0-
06		3450 X	2809	-0-	-641	-0-	2809 2			N	-0-			-0-
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2			N	-0-			-0-
*08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1891 N	1563	-0-	-328	-0-	1563	2			N	-0-
04		1890 N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-
05		1705 N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-
06		1500 N	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-
07		1643 N	1339	-0-	-304	-0-	1339	2			N	-0-
08		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
03		3100 X	2718	-0-	-382	-0-	2718	2			N	-0-
04		3000 X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2			N	-0-
05		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2675	2			N	-0-
06		2940 X	2356	-0-	-584	-0-	2356	2			N	-0-
07		2883 X	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-
08		2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408	2			N	-0-
-----												
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
-----												
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
03		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-
04		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-
05		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-
06		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-
07		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-
*08		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
03		4557 X	2400	-0-	-2157	-0-	2400	2			N	-0-
04		2850 X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-
07		2635 X	1848	-0-	-787	-0-	1848	2			N	-0-
08		2790 X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2			N	-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
03		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-
04		7200 X	6413	-0-	-787	-0-	6413	2			N	-0-
05		7440 X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2			N	-0-
06		7200 X	6146	-0-	-1054	-0-	6146	2			N	-0-
07		7440 X	5859	-0-	-1581	-0-	5859	2			N	-0-
08		7440 X	6043	-0-	-1397	-0-	6043	2			N	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-
04		2460 N	1729	-0-	-731	-0-	1729	2			N	-0-
05		2356 N	1788	-0-	-568	-0-	1788	2			N	-0-
06		2160 N	1932	-0-	-228	-0-	1932	2			N	-0-
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-
08		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252411		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482		
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	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
06	870 N	692	-0-	-178	-0-	692 2	N	-0-		-0-
07	899 N	812	-0-	-87	-0-	812 2	N	-0-		-0-
08	899 N	554	-0-	-345	-0-	554 2	N	-0-		-0-
-----										
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252423		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656		
03	8835 X	8079	-0-	-756	-0-	8079 2	N	-0-		-0-
04	8550 X	5872	-0-	-2678	-0-	5872 2	N	-0-		-0-
05	6510 X	5672	-0-	-838	-0-	5672 2	N	-0-		-0-
06	7830 X	5417	-0-	-2413	-0-	5417 2	N	-0-		-0-
07	8091 X	6208	-0-	-1883	-0-	6208 2	N	-0-		-0-
*08	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248 2	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252439		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
-----										
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252441		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068		
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2	N	-0-		-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2	N	-0-		-0-
*08	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL UNIT NO. II		WELL #: 10		RRCID -> 252443		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006		
03	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
04	2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
05	2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
07	2387 X	2265	-0-	-122	-0-	2265 2	N	-0-		-0-
08	2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266 2	N	-0-		-0-
-----										
MCGREW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252839		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298		
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4550	-0-	-370	-0-	4550 2	N	-0-		-0-
05	5053 X	3763	-0-	-1290	-0-	3763 2	N	-0-		-0-
06	4950 X	4497	-0-	-453	-0-	4497 2	N	-0-		-0-
07	5115 X	4675	-0-	-440	-0-	4675 2	N	-0-		-0-
08	5115 X	4622	-0-	-493	-0-	4622 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	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1185	-0-	-551	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	N	-0-		-0-
*08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-		-0-
04		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
06		2310 N	2165	-0-	-145	-0-	2165 2		N	-0-		-0-
07		2604 N	1446	-0-	-1158	-0-	1446 2		N	-0-		-0-
08		2604 N	2305	-0-	-299	-0-	2305 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		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-		-0-
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
05		5952 X	2668	-0-	-3284	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
06		5760 X	2259	-0-	-3501	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
07		5952 X	2067	-0-	-3885	-0-	2067 2		N	-0-		-0-
08		4743 X	1874	-0-	-2869	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
*08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
03		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979 2		N	-0-		-0-
04		3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3901 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3829	-0-	-232	-0-	3829 2		N	-0-		-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	3535	-0-	-526	-0-	3535 2		N	-0-		-0-
*08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-		-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
03	14B2	EXT	31	-0-	31	31	2		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	95	-0-	95	126	95	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			N	-0-		-0-
06		126 X	-0-	-0-	-126	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-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		1643 N	525	-0-	-1118	-0-	525 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	219	-0-	-1281	-0-	219 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	292	-0-	-1196	-0-	292 2		N	-0-		-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
*08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790 2			N	-0-	-0-
04		1680 N	1307	-0-	-373	-0-	1307 2			N	-0-	-0-
05		1767 N	859	-0-	-908	-0-	859 2			N	-0-	-0-
06		1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1359 2			N	-0-	-0-
*08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
03		3286 X	3169	-0-	-117	-0-	3169 2			N	-0-	-0-
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2			N	-0-	-0-
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2			N	-0-	-0-
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	2027	-0-	-1259	-0-	2027 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	2107	-0-	-1365	-0-	2107 2			N	-0-	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
03		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 2			N	-0-	-0-
04		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2			N	-0-	-0-
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2			N	-0-	-0-
06		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2			N	-0-	-0-
07		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 2			N	-0-	-0-
*08		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2			N	-0-	-0-
-----												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
03		2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768 2			N	-0-	-0-
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-	-0-
05		2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083 2			N	-0-	-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
07		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 2			N	-0-	-0-
*08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2			N	-0-	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-	-0-
04		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			N	-0-	-0-
05		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-	-0-
06		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			N	-0-	-0-
07		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
*08		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			N	-0-	-0-
04		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2			N	-0-	-0-
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2			N	-0-	-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-	-0-
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2			N	-0-	-0-
*08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
03		5115 X	2627	-0-	-2488	-0-	2627 2			N	-0-	-0-
04		4950 X	2976	-0-	-1974	-0-	2976 2			N	-0-	-0-
05		5053 X	4188	-0-	-865	-0-	4188 2			N	-0-	-0-
06		4890 X	4489	-0-	-401	-0-	4489 2			N	-0-	-0-
07		4805 X	4532	-0-	-273	-0-	4532 2			N	-0-	-0-
*08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009										TOTAL DEPTH 13212	PERF.11070 - 12102			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-		-0-	
04		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-		-0-	
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-		-0-	
06		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-		-0-	
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-		-0-	
*08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-		-0-	
-----														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014										TOTAL DEPTH 14770	PERF.10795 - 11198			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH 11975	PERF.10534 - 11770			
03		3441 X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2		N	-0-		-0-	
04		3300 X	2111	-0-	-1189	-0-	2111	2		N	-0-		-0-	
05		3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3369	2		N	-0-		-0-	
06		3240 X	2542	-0-	-698	-0-	2542	2		N	-0-		-0-	
07		3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2		N	-0-		-0-	
08		3379 X	2208	-0-	-1171	-0-	2208	2		N	-0-		-0-	
-----														
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010										TOTAL DEPTH 13440	PERF.11154 - 12492			
03		3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2		N	-0-		-0-	
04		3540 X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2		N	-0-		-0-	
05		3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2		N	-0-		-0-	
06		3540 X	3324	-0-	-216	-0-	3324	2		N	-0-		-0-	
07		3658 X	3612	-0-	-46	-0-	3612	2		N	-0-		-0-	
08		3658 X	3611	-0-	-47	-0-	3611	2		N	-0-		-0-	
-----														
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH 14058	PERF.13100 - 13488			
03		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-		-0-	
04		5340 X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2		N	-0-		-0-	
05		5518 X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2		N	-0-		-0-	
06		5340 X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2		N	-0-		-0-	
07		5518 X	5468	-0-	-50	-0-	5468	2		N	-0-		-0-	
08		5518 X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2		N	-0-		-0-	
-----														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015										TOTAL DEPTH 13258	PERF.10524 - 13021			
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		-0-	
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-	
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-	
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		-0-	
07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-		-0-	
*08		3100 N	3191	-0-	91	91	3191	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		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-		-0-	
04		900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2		N	-0-		-0-	
05		930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2		N	-0-		-0-	
06		870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2		N	-0-		-0-	
07		806 N	568	-0-	-238	-0-	568	2		N	-0-		-0-	
08		713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010										TOTAL DEPTH	13550	PERF.13272 - 13282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 2		N	-0-			-0-
04		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2		N	-0-			-0-
05		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2		N	-0-			-0-
06		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288 2		N	-0-			-0-
07		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 2		N	-0-			-0-
*08		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013										TOTAL DEPTH	13030	PERF.10444 - 12876	
03		4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
04		4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
05		4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
06		4260 X	4076	-0-	-184	-0-	4076 2		N	-0-			-0-
07		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		N	-0-			-0-
08		4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729 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		3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640 2		N	-0-			-0-
06		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
08		3782 X	2730	-0-	-1052	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010										TOTAL DEPTH	15000	PERF.11842 - 13442	
03		2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
04		2280 N	2065	-0-	-215	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
05		2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	799	-0-	-1340	-0-	799 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	390	-0-	-1749	-0-	390 2		N	-0-			-0-
-----													
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010										TOTAL DEPTH	13867	PERF.13120 - 13312	
03		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			-0-
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-			-0-
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
*08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010										TOTAL DEPTH	13314	PERF.11176 - 12519	
03		3038 X	2520	-0-	-518	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
05		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2453 2		N	-0-			-0-
06		2430 X	2413	-0-	-17	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
*08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-			-0-
-----													
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010										TOTAL DEPTH	13060	PERF.10838 - 12792	
03		4216 X	3697	-0-	-519	-0-	3697 2		N	-0-			-0-
04		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-			-0-
05		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-			-0-
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
07		5239 X	3750	-0-	-1489	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
08		5239 X	3332	-0-	-1907	-0-	3332 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03		6107 X	3420	-0-	-2687	-0-	3420	2	N	-0-	-0-
04		5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	3844	2	N	-0-	-0-
05		5177 X	3644	-0-	-1533	-0-	3644	2	N	-0-	-0-
06		4320 X	2451	-0-	-1869	-0-	2451	2	N	-0-	-0-
07		4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	2	N	-0-	-0-
08		3968 X	2553	-0-	-1415	-0-	2553	2	N	-0-	-0-
-----											
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522											
03		PRTL PLG	-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-
-----											
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202											
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-	-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-	-0-
07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-	-0-
*08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-	-0-
-----											
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290											
03		5363 X	5231	-0-	-132	-0-	5231	2	N	-0-	-0-
04		5190 X	4495	-0-	-695	-0-	4495	2	N	-0-	-0-
05		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-	-0-
06		5070 X	4154	-0-	-916	-0-	4154	2	N	-0-	-0-
07		5239 X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2	N	-0-	-0-
08		5580 X	4531	-0-	-1049	-0-	4531	2	N	-0-	-0-
-----											
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080											
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	N	-0-	-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-
*08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-
-----											
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654											
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-
06		570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2	N	-0-	-0-
07		775 N	484	-0-	-291	-0-	484	2	N	-0-	-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084											
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	-0-
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-	-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-	-0-
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-	-0-
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-	-0-
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-	-0-
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-	-0-
*08		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	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		4371 X	3581	-0-	-790	-0-	3581	2		N	-0-	27
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-	27
05		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3974	2	18 9	N	16	43
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-	43
07		4433 X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2		N	-0-	43
08		4433 X	3907	-0-	-526	-0-	3907	2		N	-0-	43
-----												
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-	-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-	-0-
05		1178 N	681	-0-	-497	-0-	681	2		N	-0-	-0-
06		1440 N	922	-0-	-518	-0-	922	2		N	-0-	-0-
07		1488 N	978	-0-	-510	-0-	978	2		N	-0-	-0-
*08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-
-----												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
03		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		N	-0-	-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
05		992 N	935	-0-	-57	-0-	935	2		N	-0-	-0-
06		1020 N	708	-0-	-312	-0-	708	2		N	-0-	-0-
07		992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2		N	-0-	-0-
08		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2		N	-0-	-0-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-
04		1020 N	761	-0-	-259	-0-	761	2		N	-0-	-0-
05		961 N	824	-0-	-137	-0-	824	2		N	-0-	-0-
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2		N	-0-	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-
*08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-
-----												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
03		7626 X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	2		N	-0-	-0-
04		7380 X	6673	-0-	-707	-0-	6673	2		N	-0-	-0-
05		7626 X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2		N	-0-	-0-
06		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-	-0-
07		7006 X	6663	-0-	-343	-0-	6663	2		N	-0-	-0-
08		7068 X	6682	-0-	-386	-0-	6682	2		N	-0-	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 258864		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070		
M	O	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	2883 X	2620	-0-	-263	-0-	2620	2	N	-0-		-0-	
04	2670 X	2357	-0-	-313	-0-	2357	2	N	-0-		-0-	
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-	
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-		-0-	
07	2635 X	2550	-0-	-85	-0-	2550	2	N	-0-		-0-	
08	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	2263	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	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2	N	-0-		-0-	
04	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2	N	-0-		-0-	
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		-0-	
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-		-0-	
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		-0-	
08	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	2385	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	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2	N	-0-		-0-	
04	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3659	2	N	-0-		-0-	
05	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	3736	2	N	-0-		-0-	
06	3990 X	3576	-0-	-414	-0-	3576	2	N	-0-		-0-	
07	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	3390	2	N	-0-		-0-	
08	4123 X	3344	-0-	-779	-0-	3344	2	N	-0-		-0-	
-----												
CORRY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 259882		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618		
03	5208 X	5093	-0-	-115	-0-	5093	2	N	-0-		-0-	
04	5040 X	2772	-0-	-2268	-0-	2772	2	N	-0-		-0-	
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	N	-0-		-0-	
06	4920 X	2993	-0-	-1927	-0-	2993	2	N	-0-		-0-	
07	5084 X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2	N	-0-		-0-	
08	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625	2	N	-0-		-0-	
-----												
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 259896		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445		
03	4247 X	1077	-0-	-3170	-0-	1077	2	N	-0-		-0-	
04	1890 X	1082	-0-	-808	-0-	1082	2	N	-0-		-0-	
05	1333 X	1084	-0-	-249	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	
06	1050 X	1026	-0-	-24	-0-	1026	2	N	-0-		-0-	
07	1116 X	1081	-0-	-35	-0-	1081	2	N	-0-		-0-	
08	1116 X	1054	-0-	-62	-0-	1054	2	N	-0-		-0-	
-----												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU		WELL #:		3		RRCID -> 259942		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266		
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2	N	-0-		-0-	
04	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2	N	-0-		-0-	
05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2	N	-0-		-0-	
06	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2	N	-0-		-0-	
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2	N	-0-		-0-	
*08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2	N	-0-		-0-	
-----												
BEAL ESTATE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 259986		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008		
03	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2164	2	N	-0-		-0-	
04	2550 X	1722	-0-	-828	-0-	1722	2	N	-0-		-0-	
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		-0-	
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-		-0-	
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-	
08	2852 X	2511	-0-	-341	-0-	2511	2	N	-0-		-0-	

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
-----														
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-		-0-	
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-	
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		-0-	
06		1980 N	1915	-0-	-65	-0-	-0-	1915 2		N	-0-		-0-	
07		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-	
08		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	-0-	1920 2		N	-0-		-0-	
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
03		3100 X	2986	-0-	-114	-0-	-0-	2986 2		N	-0-		-0-	
04		2940 X	2871	-0-	-69	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		-0-	
05		3038 X	2893	-0-	-145	-0-	-0-	2893 2		N	-0-		-0-	
06		2940 X	2788	-0-	-152	-0-	-0-	2788 2		N	-0-		-0-	
07		3007 X	2882	-0-	-125	-0-	-0-	2882 2		N	-0-		-0-	
08		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	-0-	2968 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		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-	
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-	
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-	
06		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-	
07		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-	
08		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	-0-	1065 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		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		-0-	
04		2520 X	2249	-0-	-271	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-	
05		3131 X	2803	-0-	-328	-0-	-0-	2803 2		N	-0-		-0-	
06		3030 X	2100	-0-	-930	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-	
07		3131 X	2177	-0-	-954	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		-0-	
08		2790 X	1613	-0-	-1177	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		-0-	
-----														
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
03		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	-0-	6150 2		N	-0-		-0-	
04		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	-0-	5203 2		N	-0-		-0-	
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	4970 2		N	-0-		-0-	
06		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-		-0-	
07		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-	6381 2		N	-0-		-0-	
*08		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	-0-	6034 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		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	5347 2		N	-0-		-0-	
04		3870 X	3836	-0-	-34	-0-	-0-	3836 2		N	-0-		-0-	
05		3999 X	2633	-0-	-1366	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-	
06		3870 X	3458	-0-	-412	-0-	-0-	3458 2		N	-0-		-0-	
07		3999 X	3294	-0-	-705	-0-	-0-	3294 2		N	-0-		-0-	
08		3999 X	3966	-0-	-33	-0-	-0-	3966 2		N	-0-		-0-	
-----														
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
03		6107 X	5169	-0-	-938	-0-	-0-	5169 2		N	-0-		-0-	
04		5910 X	5092	-0-	-818	-0-	-0-	5092 2		N	-0-		-0-	
05		6107 X	5371	-0-	-736	-0-	-0-	5371 2		N	-0-		-0-	
06		5580 X	4832	-0-	-748	-0-	-0-	4832 2		N	-0-		-0-	
07		5766 X	4686	-0-	-1080	-0-	-0-	4686 2		N	-0-		-0-	
08		5363 X	4983	-0-	-380	-0-	-0-	4983 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539 2			N	-0-	-0-
04		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470 2			N	-0-	-0-
05		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620 2			N	-0-	-0-
06		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11466 2			N	-0-	-0-
07		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2			N	-0-	-0-
*08		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726 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		3782 X	3372	-0-	-410	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
04		3480 X	3271	-0-	-209	-0-	3271 2			N	-0-	-0-
05		3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
06		3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3218 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	3290	-0-	-120	-0-	3290 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	3289	-0-	-90	-0-	3289 2			N	-0-	-0-
-----												
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-	-0-
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-	-0-
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			N	-0-	-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2			N	-0-	-0-
*08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 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		4681 X	4060	-0-	-621	-0-	4060 2			N	-0-	-0-
04		4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460 2			N	-0-	-0-
05		4588 X	3745	-0-	-843	-0-	3745 2			N	-0-	-0-
06		4440 X	3189	-0-	-1251	-0-	3189 2			N	-0-	-0-
07		4588 X	3706	-0-	-882	-0-	3706 2			N	-0-	-0-
*08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2			N	-0-	-0-
-----												
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-	-0-
04		1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1632 2			N	-0-	-0-
05		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2			N	-0-	-0-
06		1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1607 2			N	-0-	-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-	-0-
*08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
03		2945 X	1708	-0-	-1237	-0-	1708 2			N	-0-	-0-
04		2730 X	1776	-0-	-954	-0-	1776 2			N	-0-	-0-
05		2666 X	2256	-0-	-410	-0-	2256 2			N	-0-	-0-
06		2310 X	2008	-0-	-302	-0-	2008 2			N	-0-	-0-
07		2170 X	1574	-0-	-596	-0-	1574 2			N	-0-	-0-
08		2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	1130 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
03		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445 2			N	-0-	-0-
04		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2			N	-0-	-0-
05		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11951 2			N	-0-	-0-
06		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11032 2			N	-0-	-0-
07		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273 2			N	-0-	-0-
*08		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592 2			N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		4216 X	4114	-0-	-102	-0-	4114 2			N	-0-	-0-
04		4140 X	3934	-0-	-206	-0-	3934 2			N	-0-	-0-
05		4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133 2			N	-0-	-0-
06		4140 X	3882	-0-	-258	-0-	3882 2			N	-0-	-0-
07		4123 X	4030	-0-	-93	-0-	4030 2			N	-0-	-0-
08		4123 X	3925	-0-	-198	-0-	3925 2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			N	-0-	-0-
04		210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2			N	-0-	-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2			N	-0-	-0-
06		120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2			N	-0-	-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-	-0-
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2			N	-0-	-0-
-----												
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
03		4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279 2			N	-0-	-0-
04		4650 X	3755	-0-	-895	-0-	3755 2			N	-0-	-0-
05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2			N	-0-	-0-
06		4470 X	4192	-0-	-278	-0-	4192 2			N	-0-	-0-
07		4278 X	4068	-0-	-210	-0-	4068 2			N	-0-	-0-
08		5053 X	4556	-0-	-497	-0-	4556 2			N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
03		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446 2			N	-0-	-0-
04		1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1307 2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353 2			N	-0-	-0-
06		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	987	-0-	-377	-0-	987 2			N	-0-	-0-
08		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
03		6634 X	6458	-0-	-176	-0-	6458 2			N	-0-	-0-
04		6390 X	6221	-0-	-169	-0-	6221 2			N	-0-	-0-
05		6417 X	5803	-0-	-614	-0-	5803 2			N	-0-	-0-
06		6240 X	5705	-0-	-535	-0-	5705 2			N	-0-	-0-
07		6448 X	6390	-0-	-58	-0-	6390 2			N	-0-	-0-
08		6448 X	5562	-0-	-886	-0-	5562 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
03		3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3109 2			N	-0-	-0-
04		3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862 2			N	-0-	-0-
06		3150 X	2805	-0-	-345	-0-	2805 2			N	-0-	-0-
07		3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2738 2			N	-0-	-0-
*08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
03		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2			N	-0-	-0-
04		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			N	-0-	-0-
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2			N	-0-	-0-
06		2520 N	2290	-0-	-230	-0-	2290 2			N	-0-	-0-
07		2480 N	2389	-0-	-91	-0-	2389 2			N	-0-	-0-
08		2449 N	2333	-0-	-116	-0-	2333 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 266244		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2	N	-0-		-0-
04	3510 X	3025	-0-	-485	-0-	3025	2	N	-0-		-0-
05	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
08	3193 X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2	N	-0-		-0-
-----											
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 266253		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160	
03	9486 X	8949	-0-	-537	-0-	8949	2	N	-0-		-0-
04	9180 X	8615	-0-	-565	-0-	8615	2	N	-0-		-0-
05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2	N	-0-		-0-
06	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2	N	-0-		-0-
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2	N	-0-		-0-
*08	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2	N	-0-		-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266317		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956	
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
04	4290 X	4251	-0-	-39	-0-	4251	2	N	-0-		-0-
05	4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2	N	-0-		-0-
06	4290 X	4101	-0-	-189	-0-	4101	2	N	-0-		-0-
07	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	4211	2	N	-0-		-0-
08	4433 X	3454	-0-	-979	-0-	3454	2	N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700	
03	4061 X	3143	-0-	-918	-0-	3143	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	2832	-0-	-918	-0-	2832	2	N	-0-		-0-
05	3875 X	3088	-0-	-787	-0-	3088	2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2	N	-0-		-0-
08	3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3047	2	N	-0-		-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214	
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	N	-0-		-0-
04	4740 X	4038	-0-	-702	-0-	4038	2	N	-0-		-0-
05	4898 X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2	N	-0-		-0-
06	4740 X	3799	-0-	-941	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2	N	-0-		-0-
08	4371 X	3836	-0-	-535	-0-	3836	2	N	-0-		-0-
-----											
CORRY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 266436		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690	
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2	N	-0-		-0-
05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2	N	-0-		-0-
06	4320 X	2859	-0-	-1461	-0-	2859	2	N	-0-		-0-
07	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2	N	-0-		-0-
08	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914	2	N	-0-		-0-
-----											
BYRD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266982		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514	
03	1674 N	1013	-0-	-661	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	697	-0-	-388	-0-	697	2	N	-0-		-0-
06	990 N	112	-0-	-878	-0-	112	2	N	-0-		-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5089	2	N	-0-		-0-	
04	5550 X	4594	-0-	-956	-0-	4594	2	N	-0-		-0-	
05	5735 X	4846	-0-	-889	-0-	4846	2	N	-0-		-0-	
06	5550 X	4211	-0-	-1339	-0-	4211	2	N	-0-		-0-	
07	5332 X	4067	-0-	-1265	-0-	4067	2	N	-0-		-0-	
08	5084 X	4053	-0-	-1031	-0-	4053	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	3131 X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2	N	-0-		-0-	
04	3030 X	2286	-0-	-744	-0-	2286	2	N	-0-		-0-	
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-		-0-	
06	2640 X	2569	-0-	-71	-0-	2569	2	N	-0-		-0-	
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-		-0-	
08	2728 X	2583	-0-	-145	-0-	2583	2	N	-0-		-0-	
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
03	11625 X	8240	-0-	-3385	-0-	8240	2	N	-0-		-0-	
04	12060 X	10409	-0-	-1651	-0-	10409	2	N	-0-		-0-	
05	12462 X	11570	-0-	-892	-0-	11570	2	N	-0-		-0-	
06	12060 X	10434	-0-	-1626	-0-	10434	2	N	-0-		-0-	
07	10757 X	10272	-0-	-485	-0-	10272	2	N	-0-		-0-	
08	11563 X	10200	-0-	-1363	-0-	10200	2	N	-0-		-0-	
-----												
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464												
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-	2
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	64	1	962	2	Y	-0-	4
						2	9					
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	Y	-0-	4
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-	4
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	904	2	Y	-0-	5
						1	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-	-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	111	111
05	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	90	1	1318	2	N	4	115
						4	9					
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	935	2	N	12	6 5 121
						13	9					
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	18	139
						20	9					
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	139
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
03	293 N	156	-0-	-137	-0-	156	2			N	-0-	-0-
04	1020 X	824	-0-	-196	-0-	824	2			N	-0-	-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-	-0-
06	1020 X	504	-0-	-516	-0-	504	2			N	-0-	-0-
07	837 X	178	-0-	-659	-0-	178	2			N	-0-	-0-
08	1054 X	207	-0-	-847	-0-	207	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.			945936									
MITCHELL UNIT III			WELL #:	8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8525 - 9420
M	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BUCHANAN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	6667 - 7473
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FRANKLIN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5866 - 5930
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WALSTON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	9434 - 9724
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	8456 - 10184
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HANHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	8690 - 10198
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9638 - 11064
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
-----												
ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774	
03	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-	
-----												
BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-	60
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-	60
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-	60
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	60
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	60



BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622												
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		824 N	824	-0-	-0-	-0-		62 1	762 2	N	-0-	13
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-		27 1	334 2	N	-0-	13
05		403 N	187	-0-	-216	-0-		13 1	174 2	N	-0-	13
06		810 N	119	-0-	-691	-0-		9 1	110 2	N	-0-	13
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		100 1	1313 2	N	-0-	13
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		102 1	1289 2	N	-0-	13
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644												
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		79 1	980 2	N	-0-	20
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		76 1	955 2	N	-0-	20
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		78 1	1022 2	N	-0-	20
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		75 1	962 2	N	-0-	20
07		961 N	160	-0-	-801	-0-		11 1	149 2	N	-0-	20
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	20
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599												
03		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		412 1	5087 2	N	-0-	69
04		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		372 1	4669 2	N	-0-	69
05		5270 X	4378	-0-	-892	-0-		309 1	4069 2	N	-0-	69
06		5100 X	4694	-0-	-406	-0-		338 1	4356 2	N	-0-	69
07		5270 X	5236	-0-	-34	-0-		371 1	4865 2	N	-0-	69
*08		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		523 1	6617 2	N	-0-	69
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716												
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		155 1	1919 2	N	-0-	95
04		1920 N	1702	-0-	-218	-0-		126 1	1576 2	N	-0-	95
05		2387 N	1895	-0-	-492	-0-		134 1	1761 2	N	-0-	95
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		158 1	2042 2	N	-0-	95
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		165 1	2161 2	N	-0-	95
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		152 1	1916 2	N	-0-	95

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512												
03	1488	N	165	-0-	-1323	-0-	12	1	153	2	N	20
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	20
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568												
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	57
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	N	57
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	57
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	N	57
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	57
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	N	57
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561												
03	589	N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	N	25
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	24	1	299	2	N	25
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	7	1	98	2	N	25
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	2	N	25
07	341	N	79	-0-	-262	-0-	6	1	73	2	N	25
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	25
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096												
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	60
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	111	1	1392	2	N	60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	101	1	1323	2	N	60
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	89	1	1144	2	N	60
07	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	83	1	1086	2	N	60
08	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	89	1	1122	2	N	60
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919												
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139												
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	120	1	1475	2	N	20
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	146	1	1834	2	N	20
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	20
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	128	1	1648	2	N	20
07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	131	1	1715	2	N	20
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	131	1	1655	2	N	20

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 - 11844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	149 1	N	65	177 1	27	
						72 9					
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-		27	
05	1643 N	1381	-0-	-262	-0-	98 1	N	-0-		27	
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-		27	
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	134 1	N	-0-		27	
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-		27	
-----											
JHP OPERATING, LLC				432463		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-	
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-	
05	837 X	834	-0-	-3	-0-	834 3	N	-0-		-0-	
06	810 X	368	-0-	-442	-0-	368 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-	
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10242 - 10706
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
J HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 10420
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10544 - 10573
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY)										//CONT.// 05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027							
BONNER, ANDY										WELL #: 3		RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BONNER, ANDY										WELL #: 4		RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509	
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-		80			
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-		80			
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-		80			
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-		80			
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	94	1	1227	2	N	-0-		80			
*08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	N	-0-		80			
-----																	
WATSON, J.										WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746	
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	69	1	89	2	N	-0-		25			
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	529	1	91	2	N	-0-		25			
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	2	N	-0-		25			
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	23	1	72	2	N	-0-		25			
07		217 N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	2	N	-0-		25			
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		25			
-----																	
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)										05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027							
BONNER, BOBBY										WELL #: 9		RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
ORANSKY, M.B. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			

-----												
BARRON (WOODBINE)			05844 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.			909658									
BARRON, ETHEL B			WELL #: 1		RRCID -> 015372			COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285		PERF. N/A
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARRON, ETHEL			WELL #: 1		RRCID -> 015373			COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			06476 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.			090870									
T-BAR-X BEDSOLE			WELL #: 1		RRCID -> 196382			COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027									
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195617			COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13080 - 13300
03	3920	X	3920	-0-	-0- B	-0-	235	1	3685	2	N	-0-
04	3030	X	968	-0-	-2062 B	-0-	62	1	906	2	N	-0-
05	3131	X	901	-0-	-2230 B	-0-	62	1	839	2	N	-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	253	1	3632	2	N	-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528 B	-0-	224	1	3154	2	N	-0-
08	3906	X	3280	-0-	-626 B	-0-	216	1	3064	2	N	-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198421			COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 14965		PERF.14536 - 14598
03	4433	X	5207	-0-	774 B	-39833	313	1	4894	2	N	-0-
04	4290	X	4938	-0-	648 B	-39185	318	1	4620	2	N	-0-
05	4433	X	4847	-0-	414 B	-38771	335	1	4512	2	N	-0-
06	4290	X	5013	-0-	723 B	-38048	326	1	4687	2	N	-0-
07	4433	X	5411	-0-	978 B	-37070	359	1	5052	2	N	-0-
08	4433	X	5407	-0-	974 B	-36096	356	1	5051	2	N	-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200100			COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13178 - 13192
03	8401	X	5010	-0-	-3391 B	-272924	301	1	4709	2	N	-0-
04	8130	X	6996	-0-	-1134 B	-272924	451	1	6545	2	N	-0-
05	8401	X	7190	-0-	-1211 B	-272924	497	1	6693	2	N	-0-
06	6600	X	6480	-0-	-120 B	-272924	422	1	6058	2	N	-0-
07	7223	X	6209	-0-	-1014 B	-272924	412	1	5797	2	N	-0-
08	7223	X	7238	-0-	15 B	-272909	477	1	6761	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	36 1	2	N	2		10
04	750 N	569	-0-	-181 B	-0-	2 9	37 1	N			10
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	44 1	532 2	N	-0-		10
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	37 1	588 2	N	-0-		10
07	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	37 1	532 2	N	-0-		10
08	620 N	535	-0-	-85 B	-0-	37 1	524 2	N	-0-		10
						35 1	500 2	N	-0-		10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

03	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	291 1	4558 2	N	-0-		10
04	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	234 1	3402 2	N	-0-		10
05	3949 X	3949	-0-	-0- B	-0-	273 1	3676 2	N	-0-		10
06	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	295 1	4243 2	N	-0-		10
07	5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	371 1	5215 2	N	-0-		10
*08	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	349 1	4955 2	N	-0-		10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

03	6169 X	5712	-0-	-457 B	-0-	343 1	5369 2	N	-0-		42
04	5760 X	5729	-0-	-31 B	-0-	369 1	5360 2	N	-0-		42
05	5989 X	5989	-0-	-0- B	-0-	414 1	5575 2	N	-0-		42
06	6516 X	6516	-0-	-0- B	-0-	424 1	6092 2	N	-0-		42
07	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	412 1	5797 2	N	-0-		42
*08	6436 X	6436	-0-	-0- B	-0-	424 1	6012 2	N	-0-		42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	19 1	276 2	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	17 1	232 2	N	-0-		-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
08	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	9 1	134 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

03	2816 X	2816	-0-	-0- B	-0-	169 1	2647 2	N	-0-		-0-
04	2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	162 1	2351 2	N	-0-		-0-
05	2573 X	2492	-0-	-81 B	-0-	172 1	2320 2	N	-0-		-0-
06	2490 X	1088	-0-	-1402 B	-0-	71 1	1017 2	N	-0-		-0-
07	2573 X	1085	-0-	-1488 B	-0-	72 1	1013 2	N	-0-		-0-
08	2573 X	792	-0-	-1781 B	-0-	52 1	740 2	N	-0-		-0-

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

03	496 N	216	-0-	-280 B	-0-	13 1	203 2	N	-0-		-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	49 1	714 2	N	-0-		-0-
05	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	60 1	803 2	N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	35 1	498 2	N	-0-		-0-
07	496 N	162	-0-	-334 B	-0-	11 1	151 2	N	-0-		-0-
08	496 N	399	-0-	-97 B	-0-	26 1	373 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
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		2325 N	1334	-0-	-991 B	-0-	80 1	1254 2	N	-0-			-0-	
04		2130 N	2117	-0-	-13 B	-0-	136 1	1981 2	N	-0-			-0-	
05		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	102 1	1369 2	N	-0-			-0-	
06		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	112 1	1608 2	N	-0-			-0-	
07		2201 N	1790	-0-	-411 B	-0-	119 1	1671 2	N	-0-			-0-	
*08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	109 1	1543 2	N	-0-			-0-	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
03		3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	189 1	2952 2	N	-0-			-0-	
04		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	146 1	2122 2	N	-0-			-0-	
05		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	119 1	1606 2	N	-0-			-0-	
06		1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	98 1	1412 2	N	-0-			-0-	
07		1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	80 1	1124 2	N	-0-			-0-	
*08		1244 X	1244	-0-	-0- B	-0-	82 1	1162 2	N	-0-			-0-	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
03		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	57 1	885 2	N	-0-			-0-	
04		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	41 1	599 2	N	-0-			-0-	
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	30 1	405 2	N	-0-			-0-	
06		900 N	176	-0-	-724 B	-0-	11 1	165 2	N	-0-			-0-	
07		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	57 1	796 2	N	-0-			-0-	
*08		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	31 1	435 2	N	-0-			-0-	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
03		14B2 EXT	101	-0-	101 B	101	6 1	95 2	N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	292	-0-	292 B	393	19 1	273 2	N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	393			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	393			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	393			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	393			N	-0-			-0-	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
03		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	93 1	1454 2	N	-0-			-0-	
04		805 X	805	-0-	-0- B	-0-	52 1	753 2	N	-0-			-0-	
05		496 X	323	-0-	-173 B	-0-	22 1	301 2	N	-0-			-0-	
06		480 X	404	-0-	-76 B	-0-	26 1	378 2	N	-0-			-0-	
07		496 X	436	-0-	-60 B	-0-	29 1	407 2	N	-0-			-0-	
08		496 X	376	-0-	-120 B	-0-	25 1	351 2	N	-0-			-0-	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300														
03		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	105 1	1648 2	N	-0-			-0-	
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	64 1	935 2	N	-0-			-0-	
05		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	84 1	1129 2	N	-0-			-0-	
06		1500 N	740	-0-	-760 B	-0-	48 1	692 2	N	-0-			-0-	
07		1023 N	763	-0-	-260 B	-0-	51 1	712 2	N	-0-			-0-	
08		1209 N	623	-0-	-586 B	-0-	41 1	582 2	N	-0-			-0-	
-----														
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376														
03		20956 X	18299	-0-	-2657 B	-0-	18299 2		N	-0-			-0-	
04		20280 X	17220	-0-	-3060 B	-0-	17220 2		N	-0-			-0-	
05		19809 X	15287	-0-	-4522 B	-0-	15287 2		N	-0-			-0-	
06		18450 X	16914	-0-	-1536 B	-0-	16914 2		N	-0-			-0-	
07		18290 X	17106	-0-	-1184 B	-0-	17106 2		N	-0-			-0-	
08		18290 X	16436	-0-	-1854 B	-0-	16436 2		N	-0-			-0-	

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CL&F OPERATING LLC 154789												
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
03		3100 X	2611	-0-	-489 B	-6267	2611	2		N	-0-	62
04		3000 X	2516	-0-	-484 B	-6267	2516	2		N	-0-	62
05		3100 X	3068	-0-	-32 B	-6267	3068	2		N	-0-	62
06		2700 X	2783	-0-	83 B	-6184	2783	2		N	-0-	62
07		2666 X	138	-0-	-2528 B	-6184	138	2		N	-0-	62
08		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184				N	-0-	62
-----												
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
03		3720 X	3424	-0-	-296 B	-11476	3424	2		N	-0-	73
04		3600 X	3169	-0-	-431 B	-11476	3169	2		N	-0-	73
05		3534 X	2646	-0-	-888 B	-11476	2646	2		N	-0-	73
06		3420 X	2741	-0-	-679 B	-11476	2741	2		N	-0-	73
07		3441 X	138	-0-	-3303 B	-11476	138	2		N	-0-	73
08		3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-11476				N	-0-	73
-----												
CRATON OPERATING LLC 186717												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
03		2387 X	1784	-0-	-603 B	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-
04		1860 X	977	-0-	-883 B	-0-	38	1	939	2	Y	-0-
05		2108 X	1752	-0-	-356 B	-0-	69	1	1683	2	Y	-0-
06		2040 X	1142	-0-	-898 B	-0-	45	1	1097	2	Y	-0-
07		2108 X	1739	-0-	-369 B	-0-	64	1	1675	2	Y	-0-
08		1798 X	1384	-0-	-414 B	-0-	54	1	1330	2	Y	-0-
-----												
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
03		5828 X	5602	-0-	-226 B	-0-	220	1	5382	2	Y	-0-
04		5640 X	4842	-0-	-798 B	-0-	188	1	4654	2	Y	-0-
05		5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	234	1	5737	2	Y	-0-
06		5430 X	5373	-0-	-57 B	-0-	211	1	5162	2	Y	-0-
07		5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	207	1	5412	2	Y	-0-
08		5983 X	5367	-0-	-616 B	-0-	210	1	5157	2	Y	-0-
-----												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
03		5735 X	2248	-0-	-3487 B	-0-	88	1	2160	2	Y	-0-
04		5550 X	4136	-0-	-1414 B	-0-	161	1	3975	2	Y	-0-
05		5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	171	1	4182	2	Y	-0-
06		5400 X	3579	-0-	-1821 B	-0-	140	1	3439	2	Y	-0-
07		4991 X	1962	-0-	-3029 B	-0-	72	1	1890	2	Y	-0-
08		4278 X	1883	-0-	-2395 B	-0-	74	1	1809	2	Y	-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870																
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		2852 X	2575	-0-	-277 B	-0-	2575	2			N	-0-				135
04		2760 X	2350	-0-	-410 B	-0-	2350	2			N	-0-				135
05		2542 N	2439	-0-	-103 B	-0-	2439	2			N	-0-				135
06		2490 N	1626	-0-	-864 B	-0-	1626	2			N	-0-				135
07		2418 N	1684	-0-	-734 B	-0-	1684	2			N	-0-				135
08		2449 N	2239	-0-	-210 B	-0-	2239	2			N	-0-				135
-----																
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935																
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894																
03		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	64	1	905	3	N	-0-				-0-
04		900 N	819	-0-	-81 B	-0-	69	1	750	3	N	-0-				-0-
05		1023 N	834	-0-	-189 B	-0-	56	1	778	3	N	-0-				-0-
06		930 N	818	-0-	-112 B	-0-	52	1	766	3	N	-0-				-0-
07		837 N	727	-0-	-110 B	-0-	52	1	675	3	N	-0-				-0-
08		837 N	665	-0-	-172 B	-0-	53	1	612	3	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		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	21	1	250	3	N	-0-				-0-
04		270 N	220	-0-	-50 B	-0-	19	1	201	3	N	-0-				-0-
05		341 N	247	-0-	-94 B	-0-	16	1	231	3	N	-0-				-0-
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	21	1	308	3	N	-0-				-0-
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	34	1	449	3	N	-0-				-0-
*08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	48	1	552	3	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		1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-				-0-
04		1890 N	1668	-0-	-222 B	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
05		1829 N	1540	-0-	-289 B	-0-	1540	3			N	-0-				-0-
06		1620 N	1414	-0-	-206 B	-0-	1414	3			N	-0-				-0-
07		1736 N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-				-0-
08		1550 N	1060	-0-	-490 B	-0-	1060	3			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	2366 3			N	-0-	-0-
04		2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255 3			N	-0-	-0-
05		2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334 3			N	-0-	-0-
06		2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	2239 3			N	-0-	-0-
07		2325 N	2264	-0-	-61 B	-0-	2264 3			N	-0-	-0-
08		2325 N	2248	-0-	-77 B	-0-	2248 3			N	-0-	-0-
-----												
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
03		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686 3			N	-0-	-0-
04		3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 3			N	-0-	-0-
05		3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 3			N	-0-	-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3164 3	1 9		N	1 1	-0-
07		3264 X	3264	-0-	-0- B	-0-	3264 3			N	-0-	-0-
*08		3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3030 3	1 9		N	1 1	-0-
-----												
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
03		1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042 3			N	-0-	-0-
04		1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	986 3			N	-0-	-0-
05		1054 N	442	-0-	-612 B	-0-	442 3			N	-0-	-0-
06		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3			N	-0-	-0-
07		1023 N	41	-0-	-982 B	-0-	41 3			N	-0-	-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3			N	-0-	-0-
04		1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-	1084 3			N	-0-	-0-
05		1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190 3			N	-0-	-0-
06		1170 N	1092	-0-	-78 B	-0-	1092 3			N	-0-	-0-
07		1116 N	969	-0-	-147 B	-0-	969 3			N	-0-	-0-
08		1178 N	951	-0-	-227 B	-0-	951 3			N	-0-	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
03		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3			N	-0-	-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3			N	-0-	-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3			N	-0-	-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3			N	-0-	-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3			N	-0-	-0-
*08		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 3			N	-0-	-0-
-----												
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
03		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3			N	-0-	-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3			N	-0-	-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3			N	-0-	-0-
06		1620 N	1579	-0-	-41 B	-0-	1579 3			N	-0-	-0-
07		1674 N	72	-0-	-1602 B	-0-	72 3			N	-0-	-0-
08		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
03		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3			N	-0-	-0-
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3			N	-0-	-0-
05		744 N	655	-0-	-89 B	-0-	655 3			N	-0-	-0-
06		690 N	569	-0-	-121 B	-0-	569 3			N	-0-	-0-
07		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3			N	-0-	-0-
08		651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487 3			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		403 N	143	-0-	-260 B	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
04		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	240	-0-	240 B	240	240 3		Y	-0-			-0-
-----													
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930													
03		3751 X	2908	-0-	-843 B	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
04		3630 X	2924	-0-	-706 B	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
05		3751 X	3108	-0-	-643 B	-0-	3108 3		N	-0-			-0-
06		3450 X	3345	-0-	-105 B	-0-	3344 3	1 9	N	1	1		-0-
07		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197 3		N	-0-			-0-
*08		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3254 3	1 9	N	1	1		-0-
-----													
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946													
03		2511 N	2213	-0-	-298 B	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-
04		2160 N	2152	-0-	-8 B	-0-	2152 3		Y	-0-			-0-
05		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3		Y	-0-			-0-
06		2130 N	2099	-0-	-31 B	-0-	2099 3		Y	-0-			-0-
07		2232 N	2015	-0-	-217 B	-0-	2015 3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	2107	-0-	2107 B	2107	2107 3		Y	-0-			-0-
-----													
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844													
03		2852 N	2534	-0-	-318 B	-0-	2534 3		Y	-0-			-0-
04		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737 3		Y	-0-			-0-
05		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 3		Y	-0-			-0-
06		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3		Y	-0-			-0-
07		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		Y	-0-			-0-
08		2821 X	2791	-0-	-30 B	-0-	2791 3		Y	-0-			-0-
-----													
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122													
03		19034 X	3499	-0-	-15535 B	-0-	3499 3		Y	-0-			-0-
04		18060 X	3490	-0-	-14570 B	-0-	3490 3		Y	-0-			-0-
05		18662 X	3677	-0-	-14985 B	-0-	3677 3		Y	-0-			-0-
06		18060 X	3755	-0-	-14305 B	-0-	3755 3		Y	-0-			-0-
07		11656 X	3661	-0-	-7995 B	-0-	3661 3		Y	-0-			-0-
08		3689 X	3150	-0-	-539 B	-0-	3150 3		Y	-0-			-0-
-----													
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038													
03		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
*08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
-----													
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973													
03		465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
04		360 N	204	-0-	-156 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
07		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08		279 N	22	-0-	-257 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971 3				N	-0-
04		1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229 3				N	-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3				N	-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3				N	-0-
07		1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160 3				N	-0-
08		1395 N	379	-0-	-1016 B	-0-	379 3				N	-0-
-----												
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
03		2976 N	2776	-0-	-200 B	-0-	2776 3				Y	-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	3043 3				Y	-0-
05		3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043 3				Y	-0-
06		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3				Y	-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3				Y	-0-
*08		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	3233 3	1 9		1	1 1	-0-
-----												
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
03		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3				Y	-0-
04		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 3				Y	-0-
05		2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681 3				Y	-0-
06		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3				Y	-0-
07		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3				Y	-0-
08		2604 N	2238	-0-	-366 B	-0-	2238 3				Y	-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
03		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3				Y	-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3				Y	-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3				Y	-0-
06		960 N	927	-0-	-33 B	-0-	927 3				Y	-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3				Y	-0-
08		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025 3				Y	-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
03		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3				Y	-0-
04		1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396 3				Y	-0-
05		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3				Y	-0-
06		1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	1378 3				Y	-0-
07		1457 N	1224	-0-	-233 B	-0-	1224 3				Y	-0-
*08		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3				Y	-0-
-----												
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
03		4786 X	4786	-0-	-0- B	-0-	4786 3				N	-0-
04		4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4480 3	1 9		1	1 1	-0-
05		4278 X	4058	-0-	-220 B	-0-	4058 3				N	-0-
06		4620 X	3842	-0-	-778 B	-0-	3841 3	1 9		1	1 1	-0-
07		4774 X	4361	-0-	-413 B	-0-	4360 3	1 9		1	1 1	-0-
08		4774 X	4584	-0-	-190 B	-0-	4582 3	2 9		2	2 1	-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
03		2325 X	947	-0-	-1378 B	-0-	947 3				Y	-0-
04		2250 X	874	-0-	-1376 B	-0-	874 3				Y	-0-
05		2325 X	882	-0-	-1443 B	-0-	882 3				Y	-0-
06		1080 X	843	-0-	-237 B	-0-	843 3				Y	-0-
07		1116 X	806	-0-	-310 B	-0-	806 3				Y	-0-
08		961 X	902	-0-	-59 B	-0-	902 3				Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5775 X	5775	-0-	-0- B	-0-	387	1	5388	3	N	-0-			-0-
04	4766 X	4766	-0-	-0- B	-0-	401	1	4364	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	5084 X	4716	-0-	-368 B	-0-	313	1	4403	3	N	-0-			-0-
06	4920 X	4877	-0-	-43 B	-0-	312	1	4563	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
07	5084 X	4343	-0-	-741 B	-0-	309	1	4033	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	5084 X	4185	-0-	-899 B	-0-	333	1	3850	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
-----														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 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-
-----														
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
03	5115 X	4935	-0-	-180 B	-0-	4935	3			Y	-0-			-0-
04	4950 X	4870	-0-	-80 B	-0-	4869	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	5115 X	4970	-0-	-145 B	-0-	4970	3			Y	-0-			-0-
06	4830 X	4491	-0-	-339 B	-0-	4489	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	5022 X	4868	-0-	-154 B	-0-	4867	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	T. A.	4695	-0-	4695 B	4695	4693	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
03	5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	5984	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	5876 X	5876	-0-	-0- B	-0-	5874	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	6029	3			Y	-0-			-0-
06	5790 X	5759	-0-	-31 B	-0-	5757	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	6076 X	5931	-0-	-145 B	-0-	5929	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	6076 X	5946	-0-	-130 B	-0-	5944	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
03	279 X	3250	-0-	2971 B	-134007	3250	3			Y	-0-			-0-
04	270 X	3000	-0-	2730 B	-131277	3000	3			Y	-0-			-0-
05	279 X	3420	-0-	3141 B	-128136	3420	3			Y	-0-			-0-
06	270 X	2778	-0-	2508 B	-125628	2778	3			Y	-0-			-0-
07	279 X	2270	-0-	1991 B	-123637	2270	3			Y	-0-			-0-
08	3410 X	2666	-0-	-744 B	-123637	2666	3			Y	-0-			-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
03	8537 X	8537	-0-	-0- B	-0-	8535	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	7793	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3			Y	-0-			-0-
06	7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	7423	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-	7623	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	7379 X	7379	-0-	-0- B	-0-	7376	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13340 - 13618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-		1898	3			N	-0-			-0-
04		1830 N	1506	-0-	-324 B	-0-		1506	3			N	-0-			-0-
05		2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-		1903	3			N	-0-			-0-
06		1830 N	1477	-0-	-353 B	-0-		1477	3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1022	-0-	-528 B	-0-		1022	3			N	-0-			-0-
*08		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-		2016	3			N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13333 - 13389	
03		620 N	529	-0-	-91 B	-0-		529	3			N	-0-			-0-
04		540 N	508	-0-	-32 B	-0-		508	3			N	-0-			-0-
05		558 N	507	-0-	-51 B	-0-		507	3			N	-0-			-0-
06		510 N	417	-0-	-93 B	-0-		417	3			N	-0-			-0-
07		527 N	385	-0-	-142 B	-0-		385	3			N	-0-			-0-
08		496 N	363	-0-	-133 B	-0-		363	3			N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004													TOTAL DEPTH	14038	PERF.13452 - 13643	
03		4898 X	6552	-0-	1654 B	-56177		6551	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		4740 X	6252	-0-	1512 B	-54665		6250	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		4898 X	6294	-0-	1396 B	-53269		6294	3			Y	-0-			-0-
06		4740 X	5875	-0-	1135 B	-52134		5873	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		4898 X	6154	-0-	1256 B	-50878		6152	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		5549 X	6097	-0-	548 B	-50330		6095	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004													TOTAL DEPTH	14050	PERF.13165 - 13219	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-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		5611 X	4455	-0-	-1156 B	-0-		4455	3			Y	-0-			-0-
04		6668 X	6668	-0-	-0- B	-0-		6666	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-		6639	3			Y	-0-			-0-
06		5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-		5896	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		5611 X	5486	-0-	-125 B	-0-		5484	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-		7745	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005													TOTAL DEPTH	14500	PERF.13002 - 14410	
03		3441 X	3374	-0-	-67 B	-0-		3374	3			N	-0-			-0-
04		3330 X	3281	-0-	-49 B	-0-		3281	3			N	-0-			-0-
05		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-		3623	3			N	-0-			-0-
06		3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-		3477	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-		3686	3			N	-0-			-0-
*08		3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-		3667	3	1	9	N	1	1	1	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13572 - 13741	
03		5995 X	5995	-0-	-0- B	-0-		5994	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		5962 X	5962	-0-	-0- B	-0-		5960	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		6013 X	6013	-0-	-0- B	-0-		6013	3			Y	-0-			-0-
06		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-		5731	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-		6027	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		5973 X	5973	-0-	-0- B	-0-		5971	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2449 N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
04		2430 N	2394	-0-	-36 B	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
05		2480 N	2474	-0-	-6 B	-0-	2474	3			N	-0-			-0-
06		2370 N	2365	-0-	-5 B	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
07		2480 N	2383	-0-	-97 B	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
08		2480 N	2479	-0-	-1 B	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
-----															
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480															
-----															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
-----															
03		2046 N	736	-0-	-1310 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
04		2040 N	1162	-0-	-878 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
05		1519 N	771	-0-	-748 B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
06		720 N	370	-0-	-350 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
07		1209 N	399	-0-	-810 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
08		775 N	381	-0-	-394 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
-----															
03		3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			Y	-0-			-0-
04		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			Y	-0-			-0-
05		3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	3049	3			Y	-0-			-0-
06		3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3456	3	1	9	Y	1	1		-0-
07		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3			Y	-0-			-0-
08		3503 X	3381	-0-	-122 B	-0-	3380	3	1	9	Y	1	1		-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
-----															
03		5704 X	5439	-0-	-265 B	-0-	5439	3			Y	-0-			-0-
04		5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5239	3	1	9	Y	1	1		-0-
05		5487 X	5315	-0-	-172 B	-0-	5315	3			Y	-0-			-0-
06		5310 X	4980	-0-	-330 B	-0-	4978	3	2	9	Y	2	1		-0-
07		5487 X	5429	-0-	-58 B	-0-	5428	3	1	9	Y	1	1		-0-
*08		5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	5428	3	2	9	Y	2	1		-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
-----															
03		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-
04		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
05		1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204	3			Y	-0-			-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			Y	-0-			-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			Y	-0-			-0-
*08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			Y	-0-			-0-
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
-----															
03		5859 X	5174	-0-	-685 B	-0-	5174	3			N	-0-			-0-
04		5400 X	5189	-0-	-211 B	-0-	5188	3	1	9	N	1	1		-0-
05		5549 X	5280	-0-	-269 B	-0-	5280	3			N	-0-			-0-
06		5250 X	4973	-0-	-277 B	-0-	4971	3	2	9	N	2	1		-0-
07		5394 X	5313	-0-	-81 B	-0-	5312	3	1	9	N	1	1		-0-
08		5363 X	5248	-0-	-115 B	-0-	5246	3	2	9	N	2	1		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005												TOTAL DEPTH	14154	PERF.13468	- 13776				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
03		4030 X	3762	-0-	-268 B	-0-	3762	3				Y	-0-						-0-
04		3840 X	3618	-0-	-222 B	-0-	3618	3				Y	-0-						-0-
05		4030 X	3760	-0-	-270 B	-0-	3760	3				Y	-0-						-0-
06		3900 X	3593	-0-	-307 B	-0-	3592	3	1	9		Y	1	1	1				-0-
07		4030 X	3664	-0-	-366 B	-0-	3664	3				Y	-0-						-0-
*08		3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3942	3	1	9		Y	1	1	1				-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005												TOTAL DEPTH	14110	PERF.13258	- 13362				
03		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3				N	-0-						-0-
04		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3				N	-0-						-0-
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3				N	-0-						-0-
06		750 N	599	-0-	-151 B	-0-	599	3				N	-0-						-0-
07		713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614	3				N	-0-						-0-
08		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3				N	-0-						-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005												TOTAL DEPTH	14033	PERF.13344	- 13830				
03		5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3				N	-0-						-0-
04		5925 X	5925	-0-	-0- B	-0-	5923	3	2	9		N	2	2	1				-0-
05		5432 X	5432	-0-	-0- B	-0-	5432	3				N	-0-						-0-
06		5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	5504	3	2	9		N	2	2	1				-0-
07		5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	5555	3	1	9		N	1	1	1				-0-
*08		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	5423	3	2	9		N	2	2	1				-0-
LINCCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005												TOTAL DEPTH	13610	PERF.13170	- 13510				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005												TOTAL DEPTH	14100	PERF.13282	- 13517				
03		3162 X	3117	-0-	-45 B	-0-	3117	3				N	-0-						-0-
04		3060 X	2894	-0-	-166 B	-0-	2894	3				N	-0-						-0-
05		3162 X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	3				N	-0-						-0-
06		3060 X	2860	-0-	-200 B	-0-	2860	3				N	-0-						-0-
07		3131 X	2915	-0-	-216 B	-0-	2915	3				N	-0-						-0-
08		3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	2880	3	1	9		N	1	1	1				-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		4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3				N	-0-						-0-
04		4625 X	4625	-0-	-0- B	-0-	4624	3	1	9		N	1	1	1				-0-
05		4897 X	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	3				N	-0-						-0-
06		4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	4744	3	2	9		N	2	2	1				-0-
07		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4797	3	1	9		N	1	1	1				-0-
*08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	4613	3	2	9		N	2	2	1				-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121 3	1 9	N	1	1 1	-0-		
04		6175 X	6175	-0-	-0- B	-0-	6173 3	2 9	N	2	2 1	-0-		
05		6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381 3		N	-0-		-0-		
06		6133 X	6133	-0-	-0- B	-0-	6131 3	2 9	N	2	2 1	-0-		
07		6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6232 3	2 9	N	2	2 1	-0-		
*08		6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	6308 3	2 9	N	2	2 1	-0-		
-----														
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
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-		
-----														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
03		4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790 3		N	-0-		-0-		
04		4562 X	4562	-0-	-0- B	-0-	4561 3	1 9	N	1	1 1	-0-		
05		4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691 3		N	-0-		-0-		
06		4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4488 3	2 9	N	2	2 1	-0-		
07		4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4576 3	1 9	N	1	1 1	-0-		
*08		4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-	4447 3	2 9	N	2	2 1	-0-		
-----														
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
03		4061 X	3477	-0-	-584 B	-0-	3477 3		N	-0-		-0-		
04		3510 X	3198	-0-	-312 B	-0-	3198 3		N	-0-		-0-		
05		3596 X	3545	-0-	-51 B	-0-	3545 3		N	-0-		-0-		
06		3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	3486 3	1 9	N	1	1 1	-0-		
07		3596 X	3534	-0-	-62 B	-0-	3534 3		N	-0-		-0-		
08		3534 X	3321	-0-	-213 B	-0-	3320 3	1 9	N	1	1 1	-0-		
-----														
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
03		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 3		N	-0-		-0-		
04		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3		N	-0-		-0-		
05		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578 3		N	-0-		-0-		
06		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3		N	-0-		-0-		
07		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3		N	-0-		-0-		
*08		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3		N	-0-		-0-		
-----														
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
03		5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364 3		Y	-0-		-0-		
04		5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	5630 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		
05		6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988 3		Y	-0-		-0-		
06		7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	7019 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		
07		7118 X	7118	-0-	-0- B	-0-	7116 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		
*08		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6116 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006													TOTAL	DEPTH	14133	PERF.13448	-	13935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		6010 X	6010	-0-	-0- B	-0-	6009 3	1 9	N		1	1 1		-0-				
04		5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	5957 3	2 9	N		2	2 1		-0-				
05		5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914 3		N		-0-			-0-				
06		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5612 3	2 9	N		2	2 1		-0-				
07		5599 X	5599	-0-	-0- B	-0-	5598 3	1 9	N		1	1 1		-0-				
*08		5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5334 3	2 9	N		2	2 1		-0-				
-----																		
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006													TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13733	-	16000
03		8773 X	8011	-0-	-762 B	-0-	8010 3	1 9	Y		1	1 1		-0-				
04		8490 X	7545	-0-	-945 B	-0-	7543 3	2 9	Y		2	2 1		-0-				
05		8432 X	7710	-0-	-722 B	-0-	7710 3		Y		-0-			-0-				
06		8040 X	7769	-0-	-271 B	-0-	7766 3	3 9	Y		3	3 1		-0-				
07		8305 X	8305	-0-	-0- B	-0-	8303 3	2 9	Y		2	2 1		-0-				
08		6541 X	5436	-0-	-1105 B	-0-	5434 3	2 9	Y		2	2 1		-0-				
-----																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006													TOTAL	DEPTH	14060	PERF.13400	-	13823
03		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		N		-0-			-0-				
04		900 N	817	-0-	-83 B	-0-	817 3		N		-0-			-0-				
05		1054 N	745	-0-	-309 B	-0-	745 3		N		-0-			-0-				
06		1050 N	688	-0-	-362 B	-0-	688 3		N		-0-			-0-				
07		837 N	671	-0-	-166 B	-0-	671 3		N		-0-			-0-				
08		744 N	630	-0-	-114 B	-0-	630 3		N		-0-			-0-				
-----																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006													TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13295	-	13592
03		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3		N		-0-			-0-				
04		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3		N		-0-			-0-				
05		2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-	2949 3		N		-0-			-0-				
06		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 3		N		-0-			-0-				
07		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3		N		-0-			-0-				
*08		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3		N		-0-			-0-				
-----																		
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008													TOTAL	DEPTH	14333	PERF. 9372	-	12462
03		1457 N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405 3		N		-0-			-0-				
04		1500 N	1359	-0-	-141 B	-0-	1359 3		N		-0-			-0-				
05		1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343 3		N		-0-			-0-				
06		1350 N	1268	-0-	-82 B	-0-	1268 3		N		-0-			-0-				
07		1395 N	1308	-0-	-87 B	-0-	1308 3		N		-0-			-0-				
08		1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331 3		N		-0-			-0-				
-----																		
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006													TOTAL	DEPTH	14164	PERF.13505	-	13943
03		5673 X	2339	-0-	-3334 B	-0-	2339 3		N		-0-			-0-				
04		5490 X	5258	-0-	-232 B	-0-	5257 3	1 9	N		1	1 1		-0-				
05		5673 X	4703	-0-	-970 B	-0-	4703 3		N		-0-			-0-				
06		5340 X	4740	-0-	-600 B	-0-	4738 3	2 9	N		2	2 1		-0-				
07		5425 X	4684	-0-	-741 B	-0-	4683 3	1 9	N		1	1 1		-0-				
08		5425 X	4596	-0-	-829 B	-0-	4594 3	2 9	N		2	2 1		-0-				
-----																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006													TOTAL	DEPTH	13831	PERF.13268	-	13477
03		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N		-0-			-0-				
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3		N		-0-			-0-				
05		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N		-0-			-0-				
06		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N		-0-			-0-				
07		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N		-0-			-0-				
*08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N		-0-			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5859 X	5602	-0-	-257 B	-0-	5601 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		5910 X	5500	-0-	-410 B	-0-	5498 3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		6107 X	4813	-0-	-1294 B	-0-	4813 3		N	-0-			-0-
06		5910 X	4930	-0-	-980 B	-0-	4928 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		5673 X	4700	-0-	-973 B	-0-	4699 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		5673 X	4631	-0-	-1042 B	-0-	4629 3	2 9	N	2	2 1		-0-
-----													
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
03		4371 X	2704	-0-	-1667 B	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
04		4080 X	3225	-0-	-855 B	-0-	3225 3		N	-0-			-0-
05		4216 X	3841	-0-	-375 B	-0-	3841 3		N	-0-			-0-
06		3780 X	3191	-0-	-589 B	-0-	3190 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		3906 X	2011	-0-	-1895 B	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
*08		5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	5365 3	2 9	N	2	2 1		-0-
-----													
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950													
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
-----													
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370													
03		3255 X	2983	-0-	-272 B	-0-	2983 3		N	-0-			-0-
04		3060 X	2550	-0-	-510 B	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
05		3162 X	2960	-0-	-202 B	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
06		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3086 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
*08		3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3076 3	1 9	N	1	1 1		-0-
-----													
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
03		2325 N	2399	-0-	74 B	-60161	2399 3		N	-0-			-0-
04		2250 N	2409	-0-	159 B	-60002	2409 3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2306	-0-	43 B	-59959	2306 3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2351	-0-	101 B	-59858	2351 3		N	-0-			-0-
07		2325 N	1897	-0-	-428 B	-59858	1897 3		N	-0-			-0-
08		2294 N	2021	-0-	-273 B	-59858	2021 3		N	-0-			-0-
-----													
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608													
03		6448 X	6196	-0-	-252 B	-0-	6195 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		6240 X	5886	-0-	-354 B	-0-	5884 3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		6448 X	5970	-0-	-478 B	-0-	5970 3		N	-0-			-0-
06		6150 X	5695	-0-	-455 B	-0-	5693 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		6355 X	5793	-0-	-562 B	-0-	5792 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		6200 X	5093	-0-	-1107 B	-0-	5091 3	2 9	N	2	2 1		-0-
-----													
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943													
03		2484 X	2484	-0-	-0- B	-0-	2484 3		Y	-0-			-0-
04		2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 3		Y	-0-			-0-
05		2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-	2538 3		Y	-0-			-0-
06		2400 X	2254	-0-	-146 B	-0-	2254 3		Y	-0-			-0-
07		2666 X	2393	-0-	-273 B	-0-	2393 3		Y	-0-			-0-
08		2511 N	2288	-0-	-223 B	-0-	2288 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		372 N	44	-0-	-328 B	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
04		810 N	44	-0-	-766 B	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05		279 N	8	-0-	-271 B	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
*08		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	145	1	559	3	N	-0-					-0-
-----																	
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																	
03		4592 X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04		4350 X	2753	-0-	-1597 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06		4350 X	4200	-0-	-150 B	-0-	4199	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07		4495 X	4145	-0-	-350 B	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08		4495 X	4231	-0-	-264 B	-0-	4230	3	1	9	N	1	1	1			-0-
-----																	
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																	
03		5208 X	4888	-0-	-320 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04		5040 X	4626	-0-	-414 B	-0-	4625	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05		4929 X	4547	-0-	-382 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
06		4770 X	3702	-0-	-1068 B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07		4929 X	4375	-0-	-554 B	-0-	4374	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*08		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4969	3	2	9	N	2	2	1			-0-
-----																	
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																	
03		2728 N	2710	-0-	-18 B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04		2790 N	2571	-0-	-219 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07		2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08		2883 N	2708	-0-	-175 B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
-----																	
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																	
03		31 N	162	-0-	131 B	-713015	162	3			N	-0-					-0-
04		240 N	218	-0-	-22 B	-713015	218	3			N	-0-					-0-
05		341 N	132	-0-	-209 B	-713015	132	3			N	-0-					-0-
06		150 N	209	-0-	59 B	-712956	209	3			N	-0-					-0-
07		217 N	325	-0-	108 B	-712848	325	3			N	-0-					-0-
08		124 N	392	-0-	268 B	-712580	392	3			N	-0-					-0-
-----																	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																	
03		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06		1770 N	1702	-0-	-68 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07		1829 N	1245	-0-	-584 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
-----																	
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373																	
03		5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
04		5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5598	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
06		5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	5379	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07		5472 X	5472	-0-	-0- B	-0-	5471	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*08		5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	5578	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3937 X	3888	-0-	-49 B	-0-	3888	3			Y	-0-			-0-
04		3810 X	3622	-0-	-188 B	-0-	3622	3			Y	-0-			-0-
05		3937 X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			Y	-0-			-0-
06		3810 X	3536	-0-	-274 B	-0-	3535	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3875 X	3736	-0-	-139 B	-0-	3736	3			Y	-0-			-0-
08		3875 X	3744	-0-	-131 B	-0-	3743	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
03		2728 X	2661	-0-	-67 B	-0-	2661	3			N	-0-			-0-
04		2764 X	2764	-0-	-0 B	-0-	2764	3			N	-0-			-0-
05		2697 X	2682	-0-	-15 B	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
06		2610 X	2507	-0-	-103 B	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
07		2852 X	2533	-0-	-319 B	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
08		2852 X	2693	-0-	-159 B	-0-	2693	3			N	-0-			-0-
-----															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06		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		1922 N	1722	-0-	-200 B	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
04		1740 N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
05		1687 N	1687	-0-	-0 B	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
06		1966 N	1966	-0-	-0 B	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1450	-0-	-100 B	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
*08		2031 N	2031	-0-	-0 B	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
-----															
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
03		4495 X	4182	-0-	-313 B	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
04		4350 X	4012	-0-	-338 B	-0-	4011	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		4495 X	4105	-0-	-390 B	-0-	4105	3			N	-0-			-0-
06		4350 X	3921	-0-	-429 B	-0-	3920	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		4309 X	4029	-0-	-280 B	-0-	4028	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		4185 X	4057	-0-	-128 B	-0-	4056	3	1	9	N	1	1	1	-0-
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
03		2185 N	2185	-0-	-0 B	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
04		2251 N	2251	-0-	-0 B	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
05		2332 N	2332	-0-	-0 B	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
06		2337 N	2337	-0-	-0 B	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0 B	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
08		2170 N	1629	-0-	-541 B	-0-	1629	3			N	-0-			-0-

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
06		510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
*08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
-----													
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
03		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	782 1	3449 3	N	-0-			-0-
04		3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	755 1	2588 3	N	-0-			-0-
05		3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	788 1	2357 3	N	-0-			-0-
06		3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	791 1	2902 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
07		3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	786 1	3057 3	N	-0-			-0-
*08		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	645 1	2481 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
-----													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382													
03		6479 X	6074	-0-	-405 B	-0-	6073 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		6961 X	6961	-0-	-0- B	-0-	6959 3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		6789 X	6729	-0-	-60 B	-0-	6729 3		N	-0-			-0-
06		6570 X	6242	-0-	-328 B	-0-	6240 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		7006 X	6347	-0-	-659 B	-0-	6345 3	2 9	N	2	2 1		-0-
08		7006 X	5781	-0-	-1225 B	-0-	5779 3	2 9	N	2	2 1		-0-
-----													
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
03		3596 X	2172	-0-	-1424 B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
04		2250 X	2140	-0-	-110 B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
05		2325 X	2204	-0-	-121 B	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
06		2202 X	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
07		2315 X	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
*08		2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
-----													
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573													
03		4836 X	4711	-0-	-125 B	-0-	4711 3		N	-0-			-0-
04		4680 X	3969	-0-	-711 B	-0-	3968 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		4836 X	3385	-0-	-1451 B	-0-	3385 3		N	-0-			-0-
06		4680 X	4525	-0-	-155 B	-0-	4523 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		4836 X	4369	-0-	-467 B	-0-	4368 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		4712 X	4261	-0-	-451 B	-0-	4259 3	2 9	N	2	2 1		-0-
-----													
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870													
03		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
05		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
07		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
*08		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008													TOTAL DEPTH	14400	PERF.11730	- 13864
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03		5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	5584	3		N	-0-			-0-		
04		5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	5534	3	2	9	2	2	1	-0-		
05		4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	3		N	-0-			-0-		
06		5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5592	3	2	9	2	2	1	-0-		
07		5455 X	5455	-0-	-0- B	-0-	5454	3	1	9	1	1	1	-0-		
*08		5790 X	5790	-0-	-0- B	-0-	5788	3	2	9	2	2	1	-0-		
-----																
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008													TOTAL DEPTH	14600	PERF.11718	- 13880
03		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3		N	-0-			-0-		
04		4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4476	3	1	9	1	1	1	-0-		
05		4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3		N	-0-			-0-		
06		4590 X	4537	-0-	-53 B	-0-	4535	3	2	9	2	2	1	-0-		
07		4743 X	4090	-0-	-653 B	-0-	4089	3	1	9	1	1	1	-0-		
08		4743 X	4589	-0-	-154 B	-0-	4587	3	2	9	2	2	1	-0-		
-----																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007													TOTAL DEPTH	13955	PERF.13402	- 13658
03		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3		N	-0-			-0-		
04		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3		N	-0-			-0-		
05		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3		N	-0-			-0-		
06		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3		N	-0-			-0-		
07		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3		N	-0-			-0-		
*08		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3		N	-0-			-0-		
-----																
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007													TOTAL DEPTH	13590	PERF.13250	- 13368
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
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-		
-----																
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007													TOTAL DEPTH	13975	PERF.13338	- 13824
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-		
-----																
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008													TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9394	- 13956
03		17483 X	17483	-0-	-0- B	-0-	2171	3	15312	5	N	-0-		-0-		
04		18032 X	18032	-0-	-0- B	-0-	2600	3	15432	5	N	-0-		-0-		
05		8186 X	8186	-0-	-0- B	-0-	3121	3	5065	5	N	-0-		-0-		
06		6420 X	3498	-0-	-2922 B	-0-	3498	3			N	-0-		-0-		
07		6634 X	3175	-0-	-3459 B	-0-	3175	3			N	-0-		-0-		
08		6634 X	3000	-0-	-3634 B	-0-	3000	3			N	-0-		-0-		
-----																
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9288	- 14059
03		4495 X	4198	-0-	-297 B	-0-	4198	3		Y	-0-			-0-		
04		4290 X	4249	-0-	-41 B	-0-	4248	3	1	9	1	1	1	-0-		
05		4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	3		Y	-0-			-0-		
06		4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4344	3	1	9	1	1	1	-0-		
07		4535 X	4535	-0-	-0- B	-0-	4534	3	1	9	1	1	1	-0-		
*08		4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4482	3	2	9	2	2	1	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
03		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
08		310 N	171	-0-	-139 B	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
-----														
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
03		5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	5920	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6339	3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	3		N	-0-			-0-
06		6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	6362	3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		6447 X	6447	-0-	-0- B	-0-	6445	3	2 9	N	2	2 1		-0-
*08		6159 X	6159	-0-	-0- B	-0-	6157	3	2 9	N	2	2 1		-0-
-----														
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
03		8473 X	8473	-0-	-0- B	-0-	8472	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		8343 X	8343	-0-	-0- B	-0-	8341	3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		8574 X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574	3		N	-0-			-0-
06		8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	8270	3	3 9	N	3	3 1		-0-
07		8554 X	8554	-0-	-0- B	-0-	8552	3	2 9	N	2	2 1		-0-
*08		8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-	8484	3	3 9	N	3	3 1		-0-
-----														
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
03		2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
04		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
05		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
06		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
07		2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
*08		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
-----														
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
03		2232 X	1287	-0-	-945 B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
04		2160 X	984	-0-	-1176 B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
05		2232 X	1616	-0-	-616 B	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
06		1650 X	1054	-0-	-596 B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
07		1519 X	740	-0-	-779 B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
08		1612 X	657	-0-	-955 B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
-----														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
03		1426 N	-0-	-0-	-1426 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 1		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2 1		-0-
-----														
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
03		8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	8001	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		7792 X	7792	-0-	-0- B	-0-	7790	3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		7929 X	7929	-0-	-0- B	-0-	7929	3		N	-0-			-0-
06		7591 X	7591	-0-	-0- B	-0-	7588	3	3 9	N	3	3 1		-0-
07		6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	6825	3	2 9	N	2	2 1		-0-
*08		6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6521	3	2 9	N	2	2 1		-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04		180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05		186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
-----															
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934															
03		1209 X	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
04		1170 X	780	-0-	-390 B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
05		1209 X	760	-0-	-449 B	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06		1050 X	574	-0-	-476 B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07		806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
08		775 N	633	-0-	-142 B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
-----															
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
03		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
04		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
05		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
06		2160 N	1890	-0-	-270 B	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
07		2232 N	1957	-0-	-275 B	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
08		2232 N	1915	-0-	-317 B	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
-----															
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924															
03		3348 X	1746	-0-	-1602 B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
04		3960 X	1514	-0-	-2446 B	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
05		4092 X	1396	-0-	-2696 B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
06		3960 X	1271	-0-	-2689 B	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
07		2325 X	1252	-0-	-1073 B	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
08		1736 X	1014	-0-	-722 B	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
-----															
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
03		2155 X	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
04		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
05		2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-			-0-
06		2297 X	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
07		2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
*08		2338 X	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
-----															
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
06		450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
07		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
-----															
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864															
03		5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	5437	3			N	-0-			-0-
04		5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	5216	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		5310 X	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-			-0-
06		5250 X	5012	-0-	-238 B	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		5425 X	5256	-0-	-169 B	-0-	5255	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		5425 X	3532	-0-	-1893 B	-0-	3531	3	1	9	N	1	1	1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	5425 X	5363	-0-	-62 B	-0-	5363 3			Y	-0-			-0-
04	5250 X	5123	-0-	-127 B	-0-	5122 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
05	5425 X	5254	-0-	-171 B	-0-	5254 3			Y	-0-			-0-
06	5190 X	5033	-0-	-157 B	-0-	5031 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
07	5363 X	5051	-0-	-312 B	-0-	5050 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
*08	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5074 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
-----													
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
03	17252 X	17252	-0-	-0- B	-0-	5905 3	11347 5		N	-0-			-0-
04	16927 X	16927	-0-	-0- B	-0-	5546 3	11381 5		N	-0-			-0-
05	17987 X	17987	-0-	-0- B	-0-	5646 3	12341 5		N	-0-			-0-
06	17615 X	17615	-0-	-0- B	-0-	5360 3	12255 5		N	-0-			-0-
07	17758 X	17758	-0-	-0- B	-0-	4887 3	12871 5		N	-0-			-0-
*08	18463 X	18463	-0-	-0- B	-0-	5457 3	13006 5		N	-0-			-0-
-----													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	1 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	1 1		-0-
-----													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920													
03	9390 X	9390	-0-	-0- B	-0-	9388 3	2 9		N	2	2 1		-0-
04	9033 X	9033	-0-	-0- B	-0-	9031 3	2 9		N	2	2 1		-0-
05	9352 X	9352	-0-	-0- B	-0-	9352 3			N	-0-			-0-
06	9090 X	9085	-0-	-5 B	-0-	9082 3	3 9		N	3	3 1		-0-
07	9544 X	9544	-0-	-0- B	-0-	9542 3	2 9		N	2	2 1		-0-
*08	9451 X	9451	-0-	-0- B	-0-	9448 3	3 9		N	3	3 1		-0-
-----													
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13756 - 13778													
03	4929 X	4555	-0-	-374 B	-0-	4555 3			N	-0-			-0-
04	4590 X	4290	-0-	-300 B	-0-	4289 3	1 9		N	1	1 1		-0-
05	4681 X	4396	-0-	-285 B	-0-	4396 3			N	-0-			-0-
06	4530 X	4131	-0-	-399 B	-0-	4130 3	1 9		N	1	1 1		-0-
07	4681 X	4328	-0-	-353 B	-0-	4327 3	1 9		N	1	1 1		-0-
08	4557 X	4318	-0-	-239 B	-0-	4316 3	2 9		N	2	2 1		-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	3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	3209 2			N	-0-			-0-
04	2970 X	211	-0-	-2759 B	-0-	211 2			N	-0-			-0-
05	3069 X	6	-0-	-3063 B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
06	2970 X	124	-0-	-2846 B	-0-	124 2			N	-0-			-0-
07	3069 X	19	-0-	-3050 B	-0-	19 2			N	-0-			-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW 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	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
*07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

03	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	64	1	2414	2	Y	-0-			87
04	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	77	1	2711	2	Y	-0-			87
05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-			87
06	1080 N	987	-0-	-93 B	-0-	32	1	955	2	Y	-0-			87
07	1116 N	776	-0-	-340 B	-0-	24	1	752	2	Y	-0-	53	1	34
*08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-			34

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099  
 MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

03	13423 X	9449	-0-	-3974 B	-0-	9449	2			N	-0-			-0-
04	11130 X	7117	-0-	-4013 B	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
05	11501 X	6578	-0-	-4923 B	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
06	9360 X	6267	-0-	-3093 B	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
07	9455 X	5686	-0-	-3769 B	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
08	9455 X	6285	-0-	-3170 B	-0-	6285	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

03	29899 X	29899	-0-	-0- B	-0-	29899	2			N	-0-			-0-
04	31327 X	31327	-0-	-0- B	-0-	31327	2			N	-0-			-0-
05	32229 X	32229	-0-	-0- B	-0-	32229	2			N	-0-			-0-
06	29753 X	29753	-0-	-0- B	-0-	29753	2			N	-0-			-0-
07	31337 X	31337	-0-	-0- B	-0-	31337	2			N	-0-			-0-
*08	29270 X	29270	-0-	-0- B	-0-	29270	2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	29	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	14	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
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)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
03		1457 N	1098	-0-	-359 B	-0-	620 1	478 2	Y	-0-		-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	600 1	813 2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1074	-0-	-445 B	-0-	582 1	492 2	Y	-0-		-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	582 1	731 2	Y	-0-		-0-
07		1457 N	1178	-0-	-279 B	-0-	606 1	572 2	Y	-0-		-0-
*08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	599 1	693 2	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
03		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	620 1	1146 2	N	-0-		-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	600 1	1701 2	N	-0-		-0-
05		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	620 1	1278 2	N	-0-		-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	600 1	1191 2	N	-0-		-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	620 1	983 2	N	-0-		-0-
*08		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	620 1	1766 2	N	-0-		-0-
-----												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
03		62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
-----												
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
03		3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309 2		N	-0-		-0-
04		6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476 2		N	-0-		-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 2		N	-0-		-0-
06		1200 X	597	-0-	-603 B	-0-	597 2		N	-0-		-0-
07		1240 X	851	-0-	-389 B	-0-	851 2		N	-0-		-0-
08		1240 X	1088	-0-	-152 B	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
03		775 N	639	-0-	-136 B	-0-	90 1	549 2	N	-0-		-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-		-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		4061 X	3790	-0-	-271 B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04		3930 X	3738	-0-	-192 B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05		4061 X	3885	-0-	-176 B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06		3900 X	3738	-0-	-162 B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07		3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08		3875 X	3836	-0-	-39 B	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
-----																	
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728																	
03		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04		210 N	11	-0-	-199 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135																	
03		7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	229	1	7740	2	N	-0-					-0-
04		6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	185	1	6250	2	N	-0-					-0-
05		8529 X	8529	-0-	-0- B	-0-	243	1	8286	2	N	-0-					-0-
06		5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	143	1	4944	2	N	-0-					-0-
07		6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	191	1	6515	2	N	-0-					-0-
*08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	124	1	4491	2	N	-0-					-0-
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650																	
03		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
-----																	
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725																	
03		3069 X	1260	-0-	-1809 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04		2970 X	1031	-0-	-1939 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05		3069 X	1620	-0-	-1449 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06		2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07		2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08		1612 N	1424	-0-	-188 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
-----																	
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834																	
03		2019 X	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					21
04		408 X	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					21
05		745 X	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					21
06		89 X	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					21
07		3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	3928	2			N	-0-					21
*08		2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-		1635	2	N	-0-			-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	B	-0-		1578	2	N	-0-			-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-		1609	2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1522	-0-	-68	B	-0-		1522	2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1528	-0-	-115	B	-0-		1528	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1502	-0-	-110	B	-0-		1502	2	N	-0-			-0-
-----															
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
03		2748 X	2748	-0-	-0-	B	-0-		2727	2	21 9 N	19	19 8		-0-
04		2329 X	2329	-0-	-0-	B	-0-		2316	2	13 9 N	12	12 8		-0-
05		2646 N	2646	-0-	-0-	B	-0-		2646	2	N	-0-			-0-
06		2610 N	2218	-0-	-392	B	-0-		2205	2	13 9 N	12	12 8		-0-
07		2418 N	1815	-0-	-603	B	-0-		1807	2	8 9 N	7	7 8		-0-
08		2635 N	1242	-0-	-1393	B	-0-		1241	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880															
03		3999 X	3327	-0-	-672	B	-0-		3324	2	3 9 N	3	3 8		-0-
04		3870 X	3468	-0-	-402	B	-0-		3466	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05		3751 X	3177	-0-	-574	B	-0-		3177	2	N	-0-			-0-
06		3360 X	2996	-0-	-364	B	-0-		2995	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		3596 X	2951	-0-	-645	B	-0-		2950	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		3596 X	2844	-0-	-752	B	-0-		2844	2	N	-0-			-0-
-----															
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970															
03		4524 X	4524	-0-	-0-	B	-0-		4478	2	46 9 N	42	42 8		-0-
04		1883 X	1883	-0-	-0-	B	-0-		1873	2	10 9 N	9	9 8		-0-
05		5804 X	5804	-0-	-0-	B	-0-		5803	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06		5239 X	5239	-0-	-0-	B	-0-		5209	2	30 9 N	27	27 8		-0-
07		1535 X	1535	-0-	-0-	B	-0-		1526	2	9 9 N	8	8 8		-0-
*08		5054 X	5054	-0-	-0-	B	-0-		5045	2	9 9 N	8	8 8		-0-
-----															
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
03		4526 X	3881	-0-	-645	B	-0-		3872	2	9 9 N	8	8 8		-0-
04		3660 X	3053	-0-	-607	B	-0-		3047	2	6 9 N	5	5 8		-0-
05		4858 X	4858	-0-	-0-	B	-0-		4858	2	N	-0-			-0-
06		4230 X	4050	-0-	-180	B	-0-		4042	2	8 9 N	7	7 8		-0-
07		8780 X	8780	-0-	-0-	B	-0-		8769	2	11 9 N	10	10 8		-0-
*08		8055 X	8055	-0-	-0-	B	-0-		8052	2	3 9 N	3	3 8		-0-
-----															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
03		1705 X	1094	-0-	-611	B	-0-		1087	2	7 9 N	6	6 8		-0-
04		1530 X	898	-0-	-632	B	-0-		895	2	3 9 N	3	3 8		-0-
05		1085 X	712	-0-	-373	B	-0-		712	2	N	-0-			-0-
06		1050 X	407	-0-	-643	B	-0-		407	2	N	-0-			-0-
07		1085 X	311	-0-	-774	B	-0-		311	2	N	-0-			-0-
08		1085 X	263	-0-	-822	B	-0-		263	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3735 2	21 9	N		19	-0-
04		3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3475 2	10 9	N		9	-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222 2		N		-0-	-0-
06		3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3097 2	9 9	N		8	-0-
07		3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3211 2	7 9	N		6	-0-
*08		3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3216 2	2 9	N		2	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
03		7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450 2		N		-0-	-0-
04		6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-	6480 2		N		-0-	-0-
05		6274 X	6274	-0-	-0- B	-0-	6274 2		N		-0-	-0-
06		7200 X	3593	-0-	-3607 B	-0-	3593 2		N		-0-	-0-
07		7440 X	2285	-0-	-5155 B	-0-	2285 2		N		-0-	-0-
08		7440 X	1645	-0-	-5795 B	-0-	1645 2		N		-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
03		5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5470 2		N		-0-	-0-
04		4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 2		N		-0-	-0-
05		4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4293 2		N		-0-	-0-
06		4620 X	4225	-0-	-395 B	-0-	4225 2		N		-0-	-0-
07		4774 X	3552	-0-	-1222 B	-0-	3552 2		N		-0-	-0-
08		4774 X	2693	-0-	-2081 B	-0-	2693 2		N		-0-	-0-
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
03		4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	4349 2	21 9	Y		19	-0-
04		4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	3995 2	10 9	Y		9	-0-
05		4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202 2		Y		-0-	-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4111 2	10 9	Y		9	-0-
07		4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4226 2	12 9	Y		11	-0-
*08		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4187 2	3 9	Y		3	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
03		2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		N		-0-	-0-
04		2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 2		N		-0-	-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2		N		-0-	-0-
06		2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2		N		-0-	-0-
07		2321 X	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 2		N		-0-	-0-
08		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341 2		N		-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
03		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 2		N		-0-	-0-
04		1770 N	1298	-0-	-472 B	-0-	1298 2		N		-0-	-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2		N		-0-	-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		N		-0-	-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N		-0-	-0-
08		1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756 2		N		-0-	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
03		2480 X	2216	-0-	-264 B	-0-	2216 2		N		-0-	65
04		2400 X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176 2		N		-0-	65
05		2480 X	2322	-0-	-158 B	-0-	2322 2		N		-0-	65
06		2400 X	2073	-0-	-327 B	-0-	2073 2		N		-0-	65
07		2325 X	2092	-0-	-233 B	-0-	2092 2		N		-0-	65
08		2325 X	2089	-0-	-236 B	-0-	2089 2		N		-0-	65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-	-0-
05	1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-	-0-
06	1290 N	1196	-0-	-94 B	-0-	1196	2			N	-0-	-0-
07	1426 N	1206	-0-	-220 B	-0-	1206	2			N	-0-	-0-
*08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-	-0-
-----												
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
03	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1475	2	2	9	N	2	2 8
04	1470 N	1322	-0-	-148 B	-0-	1321	2	1	9	N	1	1 8
05	1488 N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-	-0-
06	1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-	1349	2	1	9	N	1	1 8
07	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1418	2	1	9	N	1	1 8
*08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
03	3038 X	103	-0-	-2935 B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
04	3867 X	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	2			N	-0-	-0-
05	8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	8899	2			N	-0-	-0-
06	7050 X	7050	-0-	-0- B	-0-	7050	2			N	-0-	-0-
07	5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-	5412	2			N	-0-	-0-
08	5084 X	4809	-0-	-275 B	-0-	4809	2			N	-0-	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
03	7161 X	3452	-0-	-3709 B	-0-	3416	2	36	9	Y	33	33 8
04	7170 X	6901	-0-	-269 B	-0-	6849	2	52	9	Y	47	47 8
05	7409 X	5652	-0-	-1757 B	-0-	5651	2	1	9	Y	1	1 8
06	7170 X	6136	-0-	-1034 B	-0-	6071	2	65	9	Y	59	59 8
07	7223 X	5345	-0-	-1878 B	-0-	5304	2	41	9	Y	37	37 8
08	7130 X	4587	-0-	-2543 B	-0-	4576	2	11	9	Y	10	10 8
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1232	2	1	9	N	1	1 8
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-	-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-	-0-
06	1200 N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-	-0-
07	1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2			N	-0-	-0-
08	1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
03	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
07	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
08	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
03	10551 X	10551	-0-	-0- B	-0-	10551	2			N	-0-	18
04	8018 X	8018	-0-	-0- B	-0-	8018	2			N	-0-	18
05	7697 X	7697	-0-	-0- B	-0-	7697	2			N	-0-	18
06	6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-	18
07	6603 X	4972	-0-	-1631 B	-0-	4972	2			N	-0-	18
*08	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	2			N	-0-	18



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4936 X	4936	-0-	-0- B	-0-	4879	2	57	9	N	52	52	8			-0-
04		4680 X	4118	-0-	-562 B	-0-	4092	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05		4836 X	3657	-0-	-1179 B	-0-	3656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		4680 X	2197	-0-	-2483 B	-0-	2182	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07		4836 X	2912	-0-	-1924 B	-0-	2894	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08		4836 X	2168	-0-	-2668 B	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8			-0-
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																	
03		3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05		3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06		3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*08		3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816																	
03		2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	2918	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04		2820 X	2563	-0-	-257 B	-0-	2557	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		2914 X	2489	-0-	-425 B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06		2820 X	1976	-0-	-844 B	-0-	1972	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		2914 X	1605	-0-	-1309 B	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		2914 X	867	-0-	-2047 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																	
03		3224 X	2506	-0-	-718 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04		4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05		4123 X	3394	-0-	-729 B	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06		3990 X	3252	-0-	-738 B	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07		4123 X	3326	-0-	-797 B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08		4123 X	3010	-0-	-1113 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																	
03		6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04		5400 X	4657	-0-	-743 B	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06		6061 X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07		6107 X	5930	-0-	-177 B	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08		6107 X	4384	-0-	-1723 B	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958																	
03		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7157	2	56	9	N	51	51	8			-0-
04		5610 X	5529	-0-	-81 B	-0-	5508	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05		5797 X	3037	-0-	-2760 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06		5610 X	2977	-0-	-2633 B	-0-	2966	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07		5797 X	3729	-0-	-2068 B	-0-	3716	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08		5797 X	2093	-0-	-3704 B	-0-	2091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816																	
03		3658 X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04		3540 X	2655	-0-	-885 B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05		3503 X	2633	-0-	-870 B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06		3240 X	2512	-0-	-728 B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07		3131 X	2279	-0-	-852 B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08		3131 X	1310	-0-	-1821 B	-0-	1310	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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
03		1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0 B	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982	2	N	-0-		-0-
07		1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	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		2108 X	1339	-0-	-769 B	-0-	1333	2	6 9 Y	5	5 8	-0-
04		1710 X	1075	-0-	-635 B	-0-	1073	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
05		1767 X	1099	-0-	-668 B	-0-	1099	2	Y	-0-		-0-
06		1500 X	845	-0-	-655 B	-0-	843	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
07		1333 X	814	-0-	-519 B	-0-	813	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
08		1333 X	585	-0-	-748 B	-0-	585	2	Y	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-		137
04		247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247	2	N	-0-		137
05		253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253	2	N	-0-		137
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2	N	-0-		137
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2	N	-0-		137
*08		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2	N	-0-	94 1	43
-----												
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
03		2810 N	2810	-0-	-0 B	-0-	2779	2	31 9 N	28	28 8	-0-
04		2515 N	2515	-0-	-0 B	-0-	2500	2	15 9 N	14	14 8	-0-
05		2841 N	2841	-0-	-0 B	-0-	2840	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06		2767 N	2767	-0-	-0 B	-0-	2749	2	18 9 N	16	16 8	-0-
07		2944 N	2944	-0-	-0 B	-0-	2931	2	13 9 N	12	12 8	-0-
*08		2627 N	2627	-0-	-0 B	-0-	2624	2	3 9 N	3	3 8	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
03		2945 X	1916	-0-	-1029 B	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
04		2850 X	1533	-0-	-1317 B	-0-	1533	2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2858	-0-	-87 B	-0-	2858	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2848	-0-	-2 B	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2713	-0-	-232 B	-0-	2713	2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2331	-0-	-521 B	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
03		1798 X	1462	-0-	-336 B	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
04		1740 X	1326	-0-	-414 B	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
05		1767 X	1409	-0-	-358 B	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
06		1620 X	1323	-0-	-297 B	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
07		1612 X	1347	-0-	-265 B	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
08		1457 X	1291	-0-	-166 B	-0-	1291	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		2017 N	2017	-0-	-0 B	-0-	2015	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04		1920 N	1724	-0-	-196 B	-0-	1724	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1783	-0-	-167 B	-0-	1783	2	N	-0-		-0-
07		2617 N	2617	-0-	-0 B	-0-	2617	2	N	-0-		-0-
*08		1745 N	1745	-0-	-0 B	-0-	1745	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		2015 N	1255	-0-	-760 B	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
04		1650 N	1222	-0-	-428 B	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
06		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
08		1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2	N	-0-		129
04		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2	N	-0-		129
05		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2	N	-0-		129
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2	N	-0-		129
07		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2	N	-0-		129
08		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	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		3906 X	3308	-0-	-598 B	-0-	3307	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		3690 X	3251	-0-	-439 B	-0-	3250	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		3813 X	3579	-0-	-234 B	-0-	3579	2	N	-0-		-0-
06		3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08		3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2	N	-0-		-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
03		4092 X	2718	-0-	-1374 B	-0-	2718	2	N	-0-		21
04		3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	2	N	-0-		21
05		2263 X	1606	-0-	-657 B	-0-	1606	2	N	-0-		21
06		2640 X	959	-0-	-1681 B	-0-	959	2	N	-0-		21
07		3751 X	1384	-0-	-2367 B	-0-	1384	2	N	-0-		21
08		3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	3597	2	N	-0-		21
-----												
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
03		4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2	N	-0-		58
04		4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2	N	-0-		58
05		4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	2	N	-0-		58
06		3840 X	3829	-0-	-11 B	-0-	3829	2	N	-0-		58
07		3968 X	3828	-0-	-140 B	-0-	3828	2	N	-0-		58
08		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	3719	2	N	-0-		58
-----												
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
03		3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2	N	-0-		-0-
04		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1354	2	176 9 N	160		160
06		1860 X	1286	-0-	-574 B	-0-	1286	2	N	-0-		160
07		1922 X	1562	-0-	-360 B	-0-	1562	2	N	-0-		160
08		1922 X	1033	-0-	-889 B	-0-	1033	2	N	-0-		160
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
03		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1411	2	23 9 N	21	21 8	-0-
04		1440 N	1215	-0-	-225 B	-0-	1204	2	11 9 N	10	10 8	-0-
05		1457 N	1242	-0-	-215 B	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
06		1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	1253	2	12 9 N	11	11 8	-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1362	2	12 9 N	11	11 8	-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1180	2	3 9 N	3	3 8	-0-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		3534 X	2849	-0-	-685 B	-0-	2849 3		N	-0-		-0-
04		3420 X	2556	-0-	-864 B	-0-	2556 3		N	-0-		-0-
05		3193 X	2607	-0-	-586 B	-0-	2607 3		N	-0-		-0-
06		3090 X	2019	-0-	-1071 B	-0-	2019 3		N	-0-		-0-
07		2945 X	1872	-0-	-1073 B	-0-	1872 3		N	-0-		-0-
08		2852 X	1636	-0-	-1216 B	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
03		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2		N	-0-		-0-
04		1920 N	983	-0-	-937 B	-0-	983 2		N	-0-		-0-
05		2232 N	1361	-0-	-871 B	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1185	-0-	-555 B	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	780	-0-	-243 B	-0-	780 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	939	-0-	-425 B	-0-	939 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
03		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 2		N	-0-		23
04		3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360 2		N	-0-		23
05		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 2		N	-0-		23
06		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2838 2		N	-0-		23
07		2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 2		N	-0-		23
*08		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798 2		N	-0-		23
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
03		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
04		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
05		1736 N	1551	-0-	-185 B	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1482	-0-	-192 B	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1471	-0-	-79 B	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
03		4867 X	1820	-0-	-3047 B	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
04		4710 X	1767	-0-	-2943 B	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
05		7776 X	7776	-0-	-0- B	-0-	7776 2		N	-0-		-0-
06		9847 X	9847	-0-	-0- B	-0-	9847 2		N	-0-		-0-
07		8735 X	8735	-0-	-0- B	-0-	8735 2		N	-0-		-0-
*08		8122 X	8122	-0-	-0- B	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
03		1705 N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1669	-0-	-161 B	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
05		1891 N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
*08		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03		4433 X	2422	-0-	-2011 B	-0-	2420	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		4290 X	3145	-0-	-1145 B	-0-	3143	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		4433 X	1802	-0-	-2631 B	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
06		4110 X	1667	-0-	-2443 B	-0-	1666	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		3503 X	2735	-0-	-768 B	-0-	2734	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3255 X	808	-0-	-2447 B	-0-	808	2		N	-0-		-0-
-----													
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
03		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2		N	-0-		36
04		3930 X	3681	-0-	-249 B	-0-	3681	2		N	-0-		36
05		4061 X	2711	-0-	-1350 B	-0-	2711	2		N	-0-		36
06		3930 X	2914	-0-	-1016 B	-0-	2914	2		N	-0-		36
07		4061 X	2897	-0-	-1164 B	-0-	2897	2		N	-0-		36
08		4061 X	2847	-0-	-1214 B	-0-	2847	2		N	-0-		36
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
03		5549 X	2050	-0-	-3499 B	-0-	2019	2	31 9	N	28	28 8	-0-
04		5370 X	3578	-0-	-1792 B	-0-	3535	2	43 9	N	39	39 8	-0-
05		5549 X	4623	-0-	-926 B	-0-	4621	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	6496	2	84 9	N	76	76 8	-0-
07		5549 X	4344	-0-	-1205 B	-0-	4305	2	39 9	N	35	35 8	-0-
*08		9401 X	9401	-0-	-0- B	-0-	9379	2	22 9	N	20	20 8	-0-
-----													
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
03		4495 X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375	2		N	-0-		-0-
04		4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2		N	-0-		-0-
05		5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734	2		N	-0-		-0-
06		4770 X	3448	-0-	-1322 B	-0-	3448	2		N	-0-		-0-
07		4929 X	3880	-0-	-1049 B	-0-	3880	2		N	-0-		-0-
08		5735 X	4250	-0-	-1485 B	-0-	4250	2		N	-0-		-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
03		2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2725	2	19 9	N	17	17 8	-0-
04		2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	2587	2	15 9	N	14	14 8	-0-
05		2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-	2491	2		N	-0-		-0-
06		2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	2623	2	15 9	N	14	14 8	-0-
07		2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2841	2	15 9	N	14	14 8	-0-
08		2480 N	2430	-0-	-50 B	-0-	2426	2	4 9	N	4	4 8	-0-
-----													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
03		4867 X	3276	-0-	-1591 B	-0-	3240	2	36 9	N	33	33 8	-0-
04		4710 X	4075	-0-	-635 B	-0-	4036	2	39 9	N	35	35 8	-0-
05		4402 X	4327	-0-	-75 B	-0-	4326	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		3930 X	3737	-0-	-193 B	-0-	3706	2	31 9	N	28	28 8	-0-
07		4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4551	2	55 9	N	50	50 8	-0-
*08		4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	4615	2	14 9	N	13	13 8	-0-
-----													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
03		4836 X	2834	-0-	-2002 B	-0-	2834	2		N	-0-		-0-
04		5603 X	5603	-0-	-0- B	-0-	5603	2		N	-0-		-0-
05		5158 X	5158	-0-	-0- B	-0-	5158	2		N	-0-		-0-
06		4380 X	2964	-0-	-1416 B	-0-	2964	2		N	-0-		-0-
07		5797 X	2161	-0-	-3636 B	-0-	2161	2		N	-0-		-0-
08		5797 X	4619	-0-	-1178 B	-0-	4619	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
*09	1830 N	2136	-0-	306 B	-10829	2136	2			N	-0-	41
*10	2201 N	2258	-0-	57 B	-10772	2258	2			N	-0-	41
*11	2160 N	2273	-0-	113 B	-10659	2273	2			N	-0-	41
*12	2201 N	4178	-0-	1977 B	-8682	4178	2			N	-0-	41
*01	2263 N	2236	-0-	-27 B	-8682	2236	2			N	-0-	41
*02	2204 N	2013	-0-	-191 B	-8682	2013	2			N	-0-	41
*03	2604 X	2144	-0-	-460 B	-8682	2144	2			N	-0-	41
*04	2520 X	2104	-0-	-416 B	-8682	2104	2			N	-0-	41
*05	2604 X	2130	-0-	-474 B	-8682	2130	2			N	-0-	41
*06	2160 X	2029	-0-	-131 B	-8682	2029	2			N	-0-	41
*07	2170 X	2083	-0-	-87 B	-8682	2083	2			N	-0-	41
*08	2170 X	1885	-0-	-285 B	-8682	1823	2	62	9	N	56	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
03	3627 X	2674	-0-	-953 B	-0-	2644	2	30	9	N	27	-0-
04	3510 X	2597	-0-	-913 B	-0-	2588	2	9	9	N	8	-0-
05	3627 X	2674	-0-	-953 B	-0-	2674	2			N	-0-	-0-
06	4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	4623	2	17	9	N	15	-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	4671	2	12	9	N	11	-0-
*08	4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	4221	2	3	9	N	3	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
03	6754 X	6754	-0-	-0- B	-0-	6688	2	66	9	N	60	-0-
04	5370 X	4704	-0-	-666 B	-0-	4679	2	25	9	N	23	-0-
05	5549 X	3695	-0-	-1854 B	-0-	3694	2	1	9	N	1	-0-
06	5370 X	3291	-0-	-2079 B	-0-	3272	2	19	9	N	17	-0-
07	5549 X	3529	-0-	-2020 B	-0-	3515	2	14	9	N	13	-0-
08	5549 X	4521	-0-	-1028 B	-0-	4514	2	7	9	N	6	-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
03	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	190	1	4222	2	N	-0-	18
04	4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	186	1	4139	2	N	-0-	18
05	3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	158	1	3519	2	N	-0-	18
06	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	204	1	4530	2	N	-0-	18
07	4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	178	1	3960	2	N	-0-	18
*08	4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	194	1	4308	2	N	-0-	18
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
03	2449 N	1184	-0-	-1265 B	-0-	1055	2	129	9	N	117	177
04	1380 N	905	-0-	-475 B	-0-	905	2			N	-0-	-0-
05	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2			N	-0-	-0-
06	1140 N	955	-0-	-185 B	-0-	955	2			N	-0-	-0-
07	961 N	693	-0-	-268 B	-0-	693	2			N	-0-	-0-
08	868 N	467	-0-	-401 B	-0-	467	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1308	-0-	-252 B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1296	-0-	-626 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162													
03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
04	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
05	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2356	-0-	-284 B	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2388	-0-	-340 B	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2451	-0-	-277 B	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
-----													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033													
03	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	5427	2	12 9	N	11	11 8		-0-
04	4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	4723	2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5097	-0-	-153 B	-0-	5096	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	5425 X	4907	-0-	-518 B	-0-	4906	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5425 X	4876	-0-	-549 B	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888													
03	4464 X	3819	-0-	-645 B	-0-	3793	2	26 9	N	24	24 8		-0-
04	3780 X	3536	-0-	-244 B	-0-	3515	2	21 9	N	19	19 8		-0-
05	3906 X	3452	-0-	-454 B	-0-	3451	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3780 X	3514	-0-	-266 B	-0-	3493	2	21 9	N	19	19 8		-0-
07	4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4039	2	23 9	N	21	21 8		-0-
08	3813 X	3454	-0-	-359 B	-0-	3448	2	6 9	N	5	5 8		-0-
-----													
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234													
03	3317 X	3084	-0-	-233 B	-0-	3054	2	30 9	N	27	27 8		-0-
04	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5773	2	48 9	N	44	44 8		-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	4359	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	4676	2	41 9	N	37	37 8		-0-
07	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4927	2	30 9	N	27	27 8		-0-
*08	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4157	2	7 9	N	6	6 8		-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710													
03	4774 X	4129	-0-	-645 B	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3554	-0-	-693 B	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3156	-0-	-954 B	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3546	-0-	-577 B	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
-----													
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010													
03	3844 X	3486	-0-	-358 B	-0-	3486	2		N	-0-			66
04	3720 X	2633	-0-	-1087 B	-0-	2633	2		N	-0-			66
05	3844 X	3303	-0-	-541 B	-0-	3303	2		N	-0-			66
06	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2		N	-0-			66
07	3472 X	2423	-0-	-1049 B	-0-	2423	2		N	-0-			66
08	3472 X	3263	-0-	-209 B	-0-	3263	2		N	-0-			66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
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		3379 X	2783	-0-	-596 B	-0-	2706 2	77 9 N	70	70 8	-0-	
04		3360 X	1846	-0-	-1514 B	-0-	1817 2	29 9 N	26	26 8	-0-	
05		3472 X	1806	-0-	-1666 B	-0-	1805 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06		3360 X	1733	-0-	-1627 B	-0-	1704 2	29 9 N	26	26 8	-0-	
07		3472 X	1768	-0-	-1704 B	-0-	1747 2	21 9 N	19	19 8	-0-	
08		2790 X	1632	-0-	-1158 B	-0-	1626 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
03		5022 X	2150	-0-	-2872 B	-0-	2144 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
04		4860 X	4801	-0-	-59 B	-0-	4797 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
05		4805 X	3931	-0-	-874 B	-0-	3931 2		-0-		-0-	
06		4440 X	3197	-0-	-1243 B	-0-	3194 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
07		4960 X	1671	-0-	-3289 B	-0-	1670 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08		4960 X	3450	-0-	-1510 B	-0-	3449 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
-----												
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
03		1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	1691 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
04		1740 N	1689	-0-	-51 B	-0-	1688 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
05		1736 N	1458	-0-	-278 B	-0-	1458 2		-0-		-0-	
06		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2810 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07		1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	1691 2		-0-		-0-	
*08		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 2		-0-		-0-	
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
03		5828 X	5433	-0-	-395 B	-0-	5380 2	53 9 N	48	48 8	-0-	
04		5580 X	5242	-0-	-338 B	-0-	5209 2	33 9 N	30	30 8	-0-	
05		5766 X	4980	-0-	-786 B	-0-	4979 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06		5580 X	4819	-0-	-761 B	-0-	4802 2	17 9 N	15	15 8	-0-	
07		5580 X	4837	-0-	-743 B	-0-	4820 2	17 9 N	15	15 8	-0-	
08		5425 X	4784	-0-	-641 B	-0-	4780 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
-----												
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
03		12803 X	5857	-0-	-6946 B	-0-	5857 2		-0-		-0-	
04		12390 X	6358	-0-	-6032 B	-0-	6358 2		-0-		-0-	
05		12803 X	6245	-0-	-6558 B	-0-	6245 2		-0-		-0-	
06		11040 X	4945	-0-	-6095 B	-0-	4945 2		-0-		-0-	
07		7905 X	4491	-0-	-3414 B	-0-	4491 2		-0-		-0-	
08		6572 X	5383	-0-	-1189 B	-0-	5383 2		-0-		-0-	
-----												
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
03		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		-0-		-0-	
04		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2		-0-		-0-	
05		1984 N	1681	-0-	-303 B	-0-	1681 2		-0-		-0-	
06		1860 N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581 2		-0-		-0-	
07		1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	1597 2		-0-		-0-	
08		1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645 2		-0-		-0-	
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
03		5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810 2		-0-		-0-	
04		5250 X	5183	-0-	-67 B	-0-	5183 2		-0-		-0-	
05		5146 X	3956	-0-	-1190 B	-0-	3956 2		-0-		-0-	
06		5610 X	3553	-0-	-2057 B	-0-	3553 2		-0-		-0-	
07		5797 X	3967	-0-	-1830 B	-0-	3967 2		-0-		-0-	
08		5797 X	3215	-0-	-2582 B	-0-	3215 2		-0-		-0-	



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5518 X	4820	-0-	-698 B	-0-	4753 2	67 9	N	61	61 8		-0-
04		7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6928 2	73 9	N	66	66 8		-0-
05		6386 X	4315	-0-	-2071 B	-0-	4314 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		6180 X	5193	-0-	-987 B	-0-	5137 2	56 9	N	51	51 8		-0-
07		7223 X	5728	-0-	-1495 B	-0-	5685 2	43 9	N	39	39 8		-0-
08		7223 X	5838	-0-	-1385 B	-0-	5826 2	12 9	N	11	11 8		-0-
-----													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689													
03		5177 X	3253	-0-	-1924 B	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
04		4440 X	2307	-0-	-2133 B	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	2381	-0-	-1587 B	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
06		3600 X	2154	-0-	-1446 B	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
07		3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
08		3255 X	2476	-0-	-779 B	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
-----													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041													
03		5704 X	4048	-0-	-1656 B	-0-	4041 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04		5520 X	4692	-0-	-828 B	-0-	4686 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05		5704 X	5360	-0-	-344 B	-0-	5359 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5633 2	13 9	N	12	12 8		-0-
07		5704 X	5565	-0-	-139 B	-0-	5553 2	12 9	N	11	11 8		-0-
*08		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5944 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
03		5270 X	3384	-0-	-1886 B	-0-	3384 2		N	-0-			75
04		4770 X	3762	-0-	-1008 B	-0-	3762 2		N	-0-			75
05		4867 X	4546	-0-	-321 B	-0-	4546 2		N	-0-			75
06		4710 X	3864	-0-	-846 B	-0-	3864 2		N	-0-			75
07		4867 X	2689	-0-	-2178 B	-0-	2689 2		N	-0-			75
08		4557 X	1842	-0-	-2715 B	-0-	1842 2		N	-0-			75
-----													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
03		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 2		N	-0-			55
04		3900 X	3786	-0-	-114 B	-0-	3786 2		N	-0-			55
05		4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096 2		N	-0-			55
06		3930 X	3820	-0-	-110 B	-0-	3820 2		N	-0-			55
07		4061 X	3500	-0-	-561 B	-0-	3500 2		N	-0-			55
08		4092 X	3504	-0-	-588 B	-0-	3504 2		N	-0-			55
-----													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238													
03		1178 N	893	-0-	-285 B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1159	-0-	-371 B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
06		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
07		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
08		1519 N	537	-0-	-982 B	-0-	537 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		6727 X	5800	-0-	-927 B	-0-	5800 2		N	-0-			-0-
04		5010 X	2649	-0-	-2361 B	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
05		5673 X	2655	-0-	-3018 B	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
06		5610 X	4618	-0-	-992 B	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5433	-0-	-364 B	-0-	5433 2		N	-0-			-0-
08		5797 X	5748	-0-	-49 B	-0-	5748 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			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	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
*08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

03	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2539	2	77	9	N	70	70	8		-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2548	2	54	9	N	49	49	8		-0-
05	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2570	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	2280 N	1861	-0-	-419 B	-0-	1822	2	39	9	N	35	35	8		-0-
07	2356 N	1283	-0-	-1073 B	-0-	1263	2	20	9	N	18	18	8		-0-
08	2356 N	1246	-0-	-1110 B	-0-	1240	2	6	9	N	5	5	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

03	13610 X	13610	-0-	-0- B	-0-	13494	2	116	9	N	105	105	8		-0-
04	12173 X	12173	-0-	-0- B	-0-	12141	2	32	9	N	29	29	8		-0-
05	12342 X	12342	-0-	-0- B	-0-	12341	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	13170 X	11341	-0-	-1829 B	-0-	11309	2	32	9	N	29	29	8		-0-
07	13609 X	11298	-0-	-2311 B	-0-	11276	2	22	9	N	20	20	8		-0-
08	13609 X	10962	-0-	-2647 B	-0-	10956	2	6	9	N	5	5	8		-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

03	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-				-0-
04	2370 X	2356	-0-	-14 B	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
05	2821 X	2684	-0-	-137 B	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
06	2730 X	2667	-0-	-63 B	-0-	2667	2			N	-0-				-0-
07	2821 X	2574	-0-	-247 B	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
08	2821 X	2443	-0-	-378 B	-0-	2443	2			N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

03	4154 X	3140	-0-	-1014 B	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
04	4020 X	3229	-0-	-791 B	-0-	3229	2			N	-0-				-0-
05	4154 X	3486	-0-	-668 B	-0-	3486	2			N	-0-				-0-
06	4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	2			N	-0-				-0-
07	4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	2			N	-0-				-0-
*08	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

03	4278 X	4172	-0-	-106 B	-0-	4172	2			N	-0-				-0-
04	4110 X	3706	-0-	-404 B	-0-	3706	2			N	-0-				-0-
05	4247 X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-				-0-
06	4050 X	3780	-0-	-270 B	-0-	3780	2			N	-0-				-0-
07	4185 X	3693	-0-	-492 B	-0-	3693	2			N	-0-				-0-
08	4185 X	3699	-0-	-486 B	-0-	3699	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

03	527 X	5815	-0-	5288 B	-132118	5815	2			N	-0-				-0-
04	510 X	6735	-0-	6225 B	-125893	6735	2			N	-0-				-0-
05	527 X	5656	-0-	5129 B	-120764	5656	2			N	-0-				-0-
06	3210 X	4904	-0-	1694 B	-119070	4904	2			N	-0-				-0-
07	3317 X	499	-0-	-2818 B	-119070	499	2			N	-0-				-0-
08	3317 X	526	-0-	-2791 B	-119070	526	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2263 X	2000	-0-	-263 B	-0-	2000	2			N	-0-				65
04	2070 X	1870	-0-	-200 B	-0-	1870	2			N	-0-				65
05	2108 X	1929	-0-	-179 B	-0-	1929	2			N	-0-				65
06	1980 X	1943	-0-	-37 B	-0-	1943	2			N	-0-				65
07	2015 X	1577	-0-	-438 B	-0-	1577	2			N	-0-				65
08	2015 X	1520	-0-	-495 B	-0-	1520	2			N	-0-				65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

03	11191 X	10733	-0-	-458 B	-0-	10593	2	140	9	N	127	127	8		-0-
04	10380 X	7653	-0-	-2727 B	-0-	7563	2	90	9	N	82	82	8		-0-
05	10726 X	5977	-0-	-4749 B	-0-	5975	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	10531 X	10531	-0-	-0- B	-0-	10401	2	130	9	N	118	118	8		-0-
07	10726 X	6934	-0-	-3792 B	-0-	6875	2	59	9	N	54	54	8		-0-
08	10726 X	8021	-0-	-2705 B	-0-	8001	2	20	9	N	18	18	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

03	6758 X	4716	-0-	-2042 B	-0-	4688	2	28	9	N	25	25	8		-0-
04	6540 X	6250	-0-	-290 B	-0-	6235	2	15	9	N	14	14	8		-0-
05	6758 X	5268	-0-	-1490 B	-0-	5268	2			N	-0-				-0-
06	6240 X	5974	-0-	-266 B	-0-	5959	2	15	9	N	14	14	8		-0-
07	6448 X	5336	-0-	-1112 B	-0-	5326	2	10	9	N	9	9	8		-0-
08	6448 X	3669	-0-	-2779 B	-0-	3667	2	2	9	N	2	2	8		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862

03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-				-0-
04	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-				-0-
06	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817	2			N	-0-				-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229

03	465 N	379	-0-	-86 B	-740026	379	2			N	-0-				-0-
04	510 N	3526	-0-	3016 B	-737010	3526	2			N	-0-				-0-
05	434 N	7310	-0-	6876 B	-730134	7310	2			N	-0-				-0-
06	360 N	4723	-0-	4363 B	-725771	4723	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	4788	-0-	1688 B	-724083	4788	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	4608	-0-	1508 B	-722575	4608	2			N	-0-				-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

03	1519 N	383	-0-	-1136 B	-0-	383	2			N	-0-				-0-
04	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

03	7347 X	3917	-0-	-3430 B	-0-	3866	2	51	9	N	46	46	8		-0-
04	5130 X	4468	-0-	-662 B	-0-	4412	2	56	9	N	51	51	8		-0-
05	5301 X	3720	-0-	-1581 B	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	5130 X	2817	-0-	-2313 B	-0-	2780	2	37	9	N	34	34	8		-0-
07	4991 X	4762	-0-	-229 B	-0-	4718	2	44	9	N	40	40	8		-0-
08	4619 X	2199	-0-	-2420 B	-0-	2193	2	6	9	N	5	5	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		5487 X	3340	-0-	-2147 B	-0-	3322	2	18	9	N	-0-
04		4950 X	4348	-0-	-602 B	-0-	4337	2	11	9	N	-0-
05		5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448	2			N	-0-
06		4740 X	4507	-0-	-233 B	-0-	4495	2	12	9	N	-0-
07		4495 X	3837	-0-	-658 B	-0-	3830	2	7	9	N	-0-
08		4495 X	4448	-0-	-47 B	-0-	4446	2	2	9	N	-0-
-----												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
03		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	26	1	621	2	N	-0-
04		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	30	1	681	2	N	-0-
05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	21	1	446	2	N	-0-
06		630 N	287	-0-	-343 B	-0-	13	1	274	2	N	-0-
07		744 N	478	-0-	-266 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-
08		465 N	311	-0-	-154 B	-0-	10	1	301	2	N	-0-
-----												
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
03		1417 X	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	20
04		1350 X	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	20
05		1457 X	1385	-0-	-72 B	-0-	1385	2			N	20
06		1410 X	1322	-0-	-88 B	-0-	1322	2			N	20
07		1457 X	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	20
08		1426 X	1296	-0-	-130 B	-0-	1296	2			N	20
-----												
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
03		3999 X	2294	-0-	-1705 B	-0-	2294	2			N	15
04		3810 X	2044	-0-	-1766 B	-0-	2044	2			N	15
05		3937 X	2313	-0-	-1624 B	-0-	2313	2			N	15
06		2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	15
07		2294 X	2271	-0-	-23 B	-0-	2271	2			N	15
*08		2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	15
-----												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
03		3100 X	2944	-0-	-156 B	-0-	2944	2			N	-0-
04		4080 X	3166	-0-	-914 B	-0-	3166	2			N	-0-
05		4216 X	2819	-0-	-1397 B	-0-	2819	2			N	-0-
06		4080 X	2667	-0-	-1413 B	-0-	2667	2			N	-0-
07		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2			N	-0-
08		3286 X	2302	-0-	-984 B	-0-	2302	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
03		403 N	132	-0-	-271 B	-0-	132	2			N	-0-
04		210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2			N	-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-
06		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-
08		1488 N	721	-0-	-767 B	-0-	721	2			N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
03		4216 X	2613	-0-	-1603 B	-0-	2600	2	13	9	N	-0-
04		3870 X	2654	-0-	-1216 B	-0-	2647	2	7	9	N	-0-
05		3999 X	3290	-0-	-709 B	-0-	3290	2			N	-0-
06		3870 X	3179	-0-	-691 B	-0-	3170	2	9	9	N	-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3554	2	7	9	N	-0-
08		3286 X	3236	-0-	-50 B	-0-	3234	2	2	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		3534 X	3160	-0-	-374 B	-0-	3150 2	10 9	N	9	9 8	-0-
04		3390 X	3059	-0-	-331 B	-0-	3058 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3348 X	3065	-0-	-283 B	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
06		3240 X	2942	-0-	-298 B	-0-	2941 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		3348 X	3021	-0-	-327 B	-0-	3020 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3162 X	3077	-0-	-85 B	-0-	3076 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
03		6866 X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866 2		N	-0-		-0-
04		6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749 2		N	-0-		-0-
05		6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804 2		N	-0-		-0-
06		6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519 2		N	-0-		-0-
07		7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019 2		N	-0-		-0-
*08		6283 X	6283	-0-	-0- B	-0-	6283 2		N	-0-		-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
03		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
04		3690 X	3529	-0-	-161 B	-0-	3529 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	3621	-0-	-192 B	-0-	3621 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3569	-0-	-121 B	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	3680	-0-	-71 B	-0-	3680 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	3628	-0-	-30 B	-0-	3628 2		N	-0-		-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
03		5332 X	4382	-0-	-950 B	-18478	4382 2		N	-0-		-0-
04		5160 X	4170	-0-	-990 B	-18478	4170 2		N	-0-		-0-
05		4681 X	4430	-0-	-251 B	-18478	4430 2		N	-0-		-0-
06		4530 X	4228	-0-	-302 B	-18478	4228 2		N	-0-		-0-
07		4526 X	3803	-0-	-723 B	-18478	3803 2		N	-0-		-0-
08		4433 X	113	-0-	-4320 B	-18478	113 2		N	-0-		-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
03		10447 X	5331	-0-	-5116 B	-0-	5281 2	50 9	N	45	45 8	-0-
04		10110 X	4735	-0-	-5375 B	-0-	4713 2	22 9	N	20	20 8	-0-
05		10168 X	6749	-0-	-3419 B	-0-	6748 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		5550 X	4773	-0-	-777 B	-0-	4751 2	22 9	N	20	20 8	-0-
07		5456 X	5322	-0-	-134 B	-0-	5292 2	30 9	N	27	27 8	-0-
08		6758 X	5186	-0-	-1572 B	-0-	5178 2	8 9	N	7	7 8	-0-
-----												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
03		7533 X	2904	-0-	-4629 B	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
04		7290 X	2618	-0-	-4672 B	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
05		7533 X	2581	-0-	-4952 B	-0-	2581 2		N	-0-		-0-
06		6480 X	2375	-0-	-4105 B	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
07		8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	8606 2		N	-0-		-0-
*08		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380 2		N	-0-		-0-
-----												
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
03		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-		-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07		25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*08		651 X	651	-0-	-0- B	-0-	651 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 #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
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		8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-		8722	2		N	-0-	
04		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-		6977	2		N	-0-	
05		5537 X	5537	-0-	-0- B	-0-		5537	2		N	-0-	
06		4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-		4635	2		N	-0-	
07		3100 X	1848	-0-	-1252 B	-0-		1848	2		N	-0-	
*08		10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-		10368	2		N	-0-	
-----													
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
03		3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-		3182	2		N	-0-	
04		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-		3254	2		N	-0-	
05		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-		3511	2		N	-0-	
06		3090 X	2280	-0-	-810 B	-0-		2280	2		N	-0-	
07		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-		3693	2		N	-0-	
08		3503 X	3326	-0-	-177 B	-0-		3326	2		N	-0-	
-----													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
03		6324 X	3606	-0-	-2718 B	-0-		3606	2		N	-0-	
04		6120 X	5911	-0-	-209 B	-0-		5911	2		N	-0-	
05		6324 X	5968	-0-	-356 B	-0-		5968	2		N	-0-	
06		6120 X	5638	-0-	-482 B	-0-		5638	2		N	-0-	
07		6107 X	5542	-0-	-565 B	-0-		5542	2		N	-0-	
08		6107 X	4857	-0-	-1250 B	-0-		4857	2		N	-0-	
-----													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
03		16062 X	16062	-0-	-0- B	-0-		513	1	15549	2	N	-0-
04		16749 X	16749	-0-	-0- B	-0-		536	1	16213	2	N	-0-
05		21176 X	21176	-0-	-0- B	-0-		667	1	20509	2	N	-0-
06		20766 X	20766	-0-	-0- B	-0-		663	1	20103	2	N	-0-
07		21977 X	21977	-0-	-0- B	-0-		700	1	21277	2	N	-0-
*08		20908 X	20908	-0-	-0- B	-0-		672	1	20236	2	N	-0-
-----													
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299													
03		2108 X	1950	-0-	-158 B	-0-		1950	2		N	-0-	
04		2040 X	1869	-0-	-171 B	-0-		1869	2		N	-0-	
05		2077 X	2004	-0-	-73 B	-0-		2004	2		N	-0-	
06		1920 X	718	-0-	-1202 B	-0-		718	2		N	-0-	
07		1953 X	1325	-0-	-628 B	-0-		1325	2		N	-0-	
08		2015 X	1427	-0-	-588 B	-0-		1427	2		N	-0-	
-----													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562													
03		8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-		8351	2		N	-0-	
04		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-		7380	2		N	-0-	
05		7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-		7243	2		N	-0-	
06		6655 X	6655	-0-	-0- B	-0-		6655	2		N	-0-	
07		6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-		6898	2		N	-0-	
*08		6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-		6406	2		N	-0-	
-----													
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229													
03		4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-		4004	2		N	-0-	
04		6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-		6593	2		N	-0-	
05		6727 X	5347	-0-	-1380 B	-0-		5347	2		N	-0-	
06		6510 X	4680	-0-	-1830 B	-0-		4680	2		N	-0-	
07		6820 X	4546	-0-	-2274 B	-0-		4546	2		N	-0-	
08		6820 X	3816	-0-	-3004 B	-0-		3816	2		N	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03		3162 X	2876	-0-	-286 B	-0-	2869	2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3094	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		3007 X	2669	-0-	-338 B	-0-	2669	2		N	-0-		-0-
06		2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	2944	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		3193 X	2586	-0-	-607 B	-0-	2583	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		3193 X	2785	-0-	-408 B	-0-	2784	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
03		7943 X	7943	-0-	-0- B	-0-	7943	2		N	-0-		-0-
04		7452 X	7452	-0-	-0- B	-0-	7452	2		N	-0-		-0-
05		11857 X	11857	-0-	-0- B	-0-	11857	2		N	-0-		-0-
06		10787 X	10787	-0-	-0- B	-0-	10787	2		N	-0-		-0-
07		10823 X	10823	-0-	-0- B	-0-	10823	2		N	-0-		-0-
*08		7229 X	7229	-0-	-0- B	-0-	7229	2		N	-0-		-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
03		5748 X	5748	-0-	-0- B	-0-	5645	2	103 9	N	94	94 8	-0-
04		4500 X	3752	-0-	-748 B	-0-	3716	2	36 9	N	33	33 8	-0-
05		6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	6262	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5476	2	56 9	N	51	51 8	-0-
07		4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	4722	2	33 9	N	30	30 8	-0-
*08		5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	5069	2	10 9	N	9	9 8	-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
03		3658 X	3003	-0-	-655 B	-0-	2995	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04		3540 X	2352	-0-	-1188 B	-0-	2349	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		3286 X	2755	-0-	-531 B	-0-	2755	2		N	-0-		-0-
06		2910 X	2616	-0-	-294 B	-0-	2613	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		3007 X	2863	-0-	-144 B	-0-	2859	2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		3007 X	2570	-0-	-437 B	-0-	2569	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
03		11718 X	4840	-0-	-6878 B	-1598135	4840	2		N	-0-		-0-
04		11340 X	14041	-0-	2701 B	-1595434	14041	2		N	-0-		-0-
05		6913 X	4246	-0-	-2667 B	-1595434	4246	2		N	-0-		-0-
06		4680 X	7615	-0-	2935 B	-1592499	7615	2		N	-0-		-0-
07		11718 X	2888	-0-	-8830 B	-1592499	2888	2		N	-0-		-0-
08		11718 X	6282	-0-	-5436 B	-1592499	6282	2		N	-0-		-0-
-----													
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
03		2852 N	2657	-0-	-195 B	-0-	2625	2	32 9	N	29	29 8	-0-
04		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2505	2	13 9	N	12	12 8	-0-
05		2666 N	2540	-0-	-126 B	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
06		2580 N	2514	-0-	-66 B	-0-	2501	2	13 9	N	12	12 8	-0-
07		2604 N	2580	-0-	-24 B	-0-	2570	2	10 9	N	9	9 8	-0-
08		2542 N	2422	-0-	-120 B	-0-	2419	2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
03		5772 X	5772	-0-	-0- B	-0-	5719	2	53 9	N	48	48 8	-0-
04		5610 X	4292	-0-	-1318 B	-0-	4272	2	20 9	N	18	18 8	-0-
05		5797 X	3627	-0-	-2170 B	-0-	3626	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		5610 X	3236	-0-	-2374 B	-0-	3221	2	15 9	N	14	14 8	-0-
07		5766 X	3086	-0-	-2680 B	-0-	3069	2	17 9	N	15	15 8	-0-
08		5766 X	3004	-0-	-2762 B	-0-	3000	2	4 9	N	4	4 8	-0-

-----																	
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6200 X	3120	-0-	-3080 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04		8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
05		7471 X	5719	-0-	-1752 B	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06		7230 X	6630	-0-	-600 B	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07		7688 X	5511	-0-	-2177 B	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08		7688 X	4632	-0-	-3056 B	-0-	4632	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		4588 X	4195	-0-	-393 B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04		4290 X	3833	-0-	-457 B	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05		4340 X	3985	-0-	-355 B	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06		4140 X	4128	-0-	-12 B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08		4185 X	4062	-0-	-123 B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936																	
03		3100 X	2663	-0-	-437 B	-0-	2659	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04		3000 X	1759	-0-	-1241 B	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		2852 X	1931	-0-	-921 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3046	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	3040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		2666 X	2373	-0-	-293 B	-0-	2372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070																	
03		4681 X	3057	-0-	-1624 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04		4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05		4495 X	4326	-0-	-169 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06		4320 X	3934	-0-	-386 B	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07		4867 X	2673	-0-	-2194 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
08		4867 X	4626	-0-	-241 B	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
-----																	
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066																	
03		4495 X	3937	-0-	-558 B	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04		4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
05		4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06		4500 X	4423	-0-	-77 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07		4650 X	3883	-0-	-767 B	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*08		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
-----																	
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744																	
03		3348 X	377	-0-	-2971 B	-779762	377	2			N	-0-					-0-
04		3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-779762					N	-0-					-0-
05		3348 X	2060	-0-	-1288 B	-779762	2060	2			N	-0-					-0-
06		1830 X	1373	-0-	-457 B	-779762	1373	2			N	-0-					-0-
07		372 X	4094	-0-	3722 B	-776040	4094	2			N	-0-					-0-
08		2046 X	1475	-0-	-571 B	-776040	1475	2			N	-0-					-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																	
03		6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04		5640 X	4410	-0-	-1230 B	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05		5828 X	4984	-0-	-844 B	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06		6420 X	4879	-0-	-1541 B	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
07		6634 X	4011	-0-	-2623 B	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
08		6634 X	4351	-0-	-2283 B	-0-	4351	2			N	-0-					-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2542 N	1989	-0-	-553 B	-0-		1974	2	15 9	N	14	14 8	-0-
04		2310 N	2267	-0-	-43 B	-0-		2256	2	11 9	N	10	10 8	-0-
05		2480 N	2323	-0-	-157 B	-0-		2323	2		N	-0-		-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-		2194	2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		2356 N	1919	-0-	-437 B	-0-		1911	2	8 9	N	7	7 8	-0-
08		2325 N	1856	-0-	-469 B	-0-		1854	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
03		3007 X	2490	-0-	-517 B	-0-		2477	2	13 9	N	12	12 8	-0-
04		2850 X	1903	-0-	-947 B	-0-		1897	2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		2945 X	2232	-0-	-713 B	-0-		2232	2		N	-0-		-0-
06		2850 X	1605	-0-	-1245 B	-0-		1601	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		2480 X	1102	-0-	-1378 B	-0-		1099	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2480 X	1047	-0-	-1433 B	-0-		1046	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
03		6634 X	5146	-0-	-1488 B	-0-		5115	2	31 9	N	28	28 8	-0-
04		6240 X	5353	-0-	-887 B	-0-		5336	2	17 9	N	15	15 8	-0-
05		6448 X	5561	-0-	-887 B	-0-		5560	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		6240 X	5393	-0-	-847 B	-0-		5375	2	18 9	N	16	16 8	-0-
07		5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-		5589	2	17 9	N	15	15 8	-0-
08		5549 X	4008	-0-	-1541 B	-0-		4005	2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----														
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
03		13547 X	8552	-0-	-4995 B	-0-		221	1	8331 2	N	-0-		-0-
04		13110 X	6615	-0-	-6495 B	-0-		167	1	6448 2	N	-0-		-0-
05		11501 X	8151	-0-	-3350 B	-0-		235	1	7916 2	N	-0-		-0-
06		10590 X	6356	-0-	-4234 B	-0-		187	1	6169 2	N	-0-		-0-
07		10075 X	4543	-0-	-5532 B	-0-		156	1	4387 2	N	-0-		-0-
08		8556 X	635	-0-	-7921 B	-0-		15	1	620 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		11090 X	11090	-0-	-0- B	-0-		11079	2	11 9	N	10	10 8	-0-
04		10588 X	10588	-0-	-0- B	-0-		10582	2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		9644 X	9644	-0-	-0- B	-0-		9644	2		N	-0-		-0-
06		8400 X	6571	-0-	-1829 B	-0-		6568	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		8680 X	23	-0-	-8657 B	-0-		23	2		N	-0-		-0-
*08		18451 X	18451	-0-	-0- B	-0-		18449	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
03		5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-		4929	2	79 9	N	72	72 8	-0-
04		4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-		4697	2	43 9	N	39	39 8	-0-
05		4743 X	4426	-0-	-317 B	-0-		4425	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		4590 X	3678	-0-	-912 B	-0-		3643	2	35 9	N	32	32 8	-0-
07		4743 X	3251	-0-	-1492 B	-0-		3229	2	22 9	N	20	20 8	-0-
08		4743 X	3090	-0-	-1653 B	-0-		3083	2	7 9	N	6	6 8	-0-
-----														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
03		2294 N	2110	-0-	-184 B	-0-		2052	2	58 9	N	53	53 8	-0-
04		1830 N	1679	-0-	-151 B	-0-		1656	2	23 9	N	21	21 8	-0-
05		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-		2188	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-		2067	2	31 9	N	28	28 8	-0-
07		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-		2194	2	23 9	N	21	21 8	-0-
08		2201 N	1758	-0-	-443 B	-0-		1752	2	6 9	N	5	5 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085															
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		6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	6088	2	24	9	N	22	22	8	-0-
04		6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	6143	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05		6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381	2			N	-0-			-0-
06		6120 X	5540	-0-	-580 B	-0-	5536	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07		6324 X	5612	-0-	-712 B	-0-	5609	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08		7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	7210	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
03		6594 X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
04		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4176	2	43	9	N	39	39	8	-0-
05		4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	4876	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5047	2	54	9	N	49	49	8	-0-
07		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5041	2	37	9	N	34	34	8	-0-
*08		4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	4393	2	8	9	N	7	7	8	-0-
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
03		4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4721	2	31	9	N	28	28	8	-0-
04		4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	4665	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05		4991 X	4805	-0-	-186 B	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
06		4830 X	4425	-0-	-405 B	-0-	4411	2	14	9	N	13	13	8	-0-
07		4991 X	4124	-0-	-867 B	-0-	4114	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08		4836 X	3462	-0-	-1374 B	-0-	3459	2	3	9	N	3	3	8	-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
03		3317 X	3296	-0-	-21 B	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
04		3210 X	2985	-0-	-225 B	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
05		3317 X	3144	-0-	-173 B	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
06		3180 X	3032	-0-	-148 B	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
07		3286 X	3042	-0-	-244 B	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
08		3286 X	2891	-0-	-395 B	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
-----															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
03		14570 X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					N	-0-			-0-
04		14100 X	1271	-0-	-12829 B	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05		16354 X	16354	-0-	-0- B	-0-	16354	2			N	-0-			-0-
06		22044 X	22044	-0-	-0- B	-0-	22044	2			N	-0-			-0-
07		14252 X	14252	-0-	-0- B	-0-	14252	2			N	-0-			-0-
08		16368 X	15923	-0-	-445 B	-0-	15923	2			N	-0-			-0-
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
03		3534 X	1496	-0-	-2038 B	-0-	1492	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3508	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05		3534 X	3015	-0-	-519 B	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
06		3420 X	2966	-0-	-454 B	-0-	2958	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07		3534 X	3374	-0-	-160 B	-0-	3366	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08		3534 X	2888	-0-	-646 B	-0-	2886	2	2	9	N	2	2	8	-0-
-----															
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
03		29923 X	29923	-0-	-0- B	-0-	29923	2			N	-0-			-0-
04		27818 X	27818	-0-	-0- B	-0-	27818	2			N	-0-			-0-
05		17439 X	17439	-0-	-0- B	-0-	17439	2			N	-0-			-0-
06		2970 X	2819	-0-	-151 B	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
07		23941 X	23941	-0-	-0- B	-0-	23941	2			N	-0-			-0-
*08		21504 X	21504	-0-	-0- B	-0-	21504	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 #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2565	-0-	-535 B	-863405	2565	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2344	-0-	-656 B	-863405	2344	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2217	-0-	-883 B	-863405	2217	2			N	-0-			-0-
06	2490 X	2215	-0-	-275 B	-863405	2215	2			N	-0-			-0-
07	2573 X	3335	-0-	762 B	-862643	3335	2			N	-0-			-0-
08	2573 X	1447	-0-	-1126 B	-862643	1447	2			N	-0-			-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031														
03	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2430	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2344	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
06	2370 N	2325	-0-	-45 B	-0-	2321	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	2418 N	2308	-0-	-110 B	-0-	2304	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	2356 N	2334	-0-	-22 B	-0-	2333	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979														
03	2697 X	2249	-0-	-448 B	-0-	2246	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2520 X	2215	-0-	-305 B	-0-	2213	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2635 X	1711	-0-	-924 B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
06	2550 X	2354	-0-	-196 B	-0-	2350	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	2635 X	2545	-0-	-90 B	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
-----														
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810														
03	5673 X	5488	-0-	-185 B	-0-	184	1	5291	2	N	12			37
						13	9							
04	5490 X	5321	-0-	-169 B	-0-	170	1	5139	2	N	11			48
						12	9							
05	5611 X	5136	-0-	-475 B	-0-	180	1	4956	2	N	-0-			48
06	5430 X	5140	-0-	-290 B	-0-	179	1	4961	2	N	-0-			48
07	5487 X	4693	-0-	-794 B	-0-	171	1	4522	2	N	-0-			48
08	5487 X	4737	-0-	-750 B	-0-	190	1	4547	2	N	-0-			48
-----														
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102														
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03		3999 X	1677	-0-	-2322 B	-0-	1677	2			N	-0-
04		5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	5591	2			N	-0-
05		3999 X	1575	-0-	-2424 B	-0-	1575	2			N	-0-
06		8157 X	8157	-0-	-0- B	-0-	8157	2			N	-0-
07		8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	8151	2			N	-0-
08		3999 X	2312	-0-	-1687 B	-0-	2312	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
03		3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	2			N	-0-
04		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-
05		3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-
06		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	2			N	-0-
07		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-
*08		3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	2			N	-0-
-----												
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
03		6135 X	6135	-0-	-0- B	-0-	6135	2			N	-0-
04		5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2			N	-0-
05		5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	2			N	-0-
06		4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2			N	-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399	2			N	-0-
*08		4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2			N	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
03		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2700	2	33	9	N	30 8
04		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2283	2	12	9	N	11 8
05		2201 N	1715	-0-	-486 B	-0-	1715	2			N	-0-
06		2640 N	1341	-0-	-1299 B	-0-	1333	2	8	9	N	7 8
07		2387 N	1466	-0-	-921 B	-0-	1460	2	6	9	N	5 8
*08		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2228	2	3	9	N	3 8
-----												
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
03		2356 X	1072	-0-	-1284 B	-0-	1072	2			N	-0-
04		1890 X	1143	-0-	-747 B	-0-	1143	2			N	-0-
05		1736 X	1133	-0-	-603 B	-0-	1133	2			N	-0-
06		1290 X	1115	-0-	-175 B	-0-	1115	2			N	-0-
07		1178 X	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	2			N	-0-
08		1178 X	1074	-0-	-104 B	-0-	1074	2			N	-0-
-----												
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
03		1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	86	1	1661	2	N	-0-
04		1830 N	1787	-0-	-43 B	-0-	78	1	1709	2	N	-0-
05		1953 N	1538	-0-	-415 B	-0-	68	1	1470	2	N	-0-
06		1680 N	1533	-0-	-147 B	-0-	67	1	1466	2	N	-0-
07		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	104	1	2032	2	N	-0-
*08		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	110	1	1955	2	N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																	
03		3255 X	2945	-0-	-310 B	-0-	2939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04		3150 X	3047	-0-	-103 B	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		3069 X	3025	-0-	-44 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06		2970 X	2909	-0-	-61 B	-0-	2906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07		3162 X	2967	-0-	-195 B	-0-	2964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		3162 X	2904	-0-	-258 B	-0-	2903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
03		1240 N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05		1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08		1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
03		3224 X	2700	-0-	-524 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04		3120 X	2563	-0-	-557 B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05		3224 X	2442	-0-	-782 B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06		3030 X	2189	-0-	-841 B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07		2759 X	2202	-0-	-557 B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08		2697 X	2259	-0-	-438 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																	
03		4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-	4440	2	90	9	N	82	82	8			-0-
04		4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	4157	2	64	9	N	58	58	8			-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		2460 X	2340	-0-	-120 B	-0-	2304	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07		2542 X	2356	-0-	-186 B	-0-	2331	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08		2542 X	2374	-0-	-168 B	-0-	2366	2	8	9	N	7	7	8			-0-
-----																	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																	
03		2480 X	1674	-0-	-806 B	-111106	1674	2			N	-0-					-0-
04		1800 X	837	-0-	-963 B	-111106	837	2			N	-0-					-0-
05		1860 X	1809	-0-	-51 B	-111106	1809	2			N	-0-					-0-
06		1800 X	1836	-0-	36 B	-111070	1836	2			N	-0-					-0-
07		1674 X	1500	-0-	-174 B	-111070	1500	2			N	-0-					-0-
08		1798 X	745	-0-	-1053 B	-111070	745	2			N	-0-					-0-
-----																	
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																	
03		1705 N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454	2			N	-0-					55
04		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					55
05		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					55
06		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					55
07		1705 N	1437	-0-	-268 B	-0-	1437	2			N	-0-					55
08		1705 N	1155	-0-	-550 B	-0-	1155	2			N	-0-					55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2945 X	1966	-0-	-979 B	-0-	1960	2	6 9	N	5 8	-0-
04		2850 X	1732	-0-	-1118 B	-0-	1729	2	3 9	N	3 8	-0-
05		2852 X	1895	-0-	-957 B	-0-	1895	2		N	-0-	-0-
06		2220 X	1999	-0-	-221 B	-0-	1995	2	4 9	N	4 8	-0-
07		2332 X	2332	-0-	-0 B	-0-	2328	2	4 9	N	4 8	-0-
08		1953 X	1949	-0-	-4 B	-0-	1948	2	1 9	N	1 8	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
03		5077 X	5077	-0-	-0 B	-0-	5077	2		N	-0-	-0-
04		3720 X	433	-0-	-3287 B	-0-	433	2		N	-0-	-0-
05		4611 X	4611	-0-	-0 B	-0-	4611	2		N	-0-	-0-
06		3720 X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
07		4218 X	4218	-0-	-0 B	-0-	4218	2		N	-0-	-0-
08		3844 X	1754	-0-	-2090 B	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
03		19809 X	16739	-0-	-3070 B	-0-	16739	2		N	-0-	35
04		19170 X	16406	-0-	-2764 B	-0-	16406	2		N	-0-	35
05		19158 X	16818	-0-	-2340 B	-0-	16818	2		N	-0-	35
06		18090 X	15202	-0-	-2888 B	-0-	15202	2		N	-0-	35
07		18259 X	16478	-0-	-1781 B	-0-	16478	2		N	-0-	35
08		16957 X	16252	-0-	-705 B	-0-	16250	2	2 9	N	2	37
-----												
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
03		11474 X	11474	-0-	-0 B	-0-	11474	2		N	-0-	-0-
04		10301 X	10301	-0-	-0 B	-0-	10301	2		N	-0-	-0-
05		7750 X	4942	-0-	-2808 B	-0-	4942	2		N	-0-	-0-
06		7500 X	5584	-0-	-1916 B	-0-	5584	2		N	-0-	-0-
07		7750 X	4804	-0-	-2946 B	-0-	4804	2		N	-0-	-0-
08		7750 X	2567	-0-	-5183 B	-0-	2567	2		N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
03		8556 X	5619	-0-	-2937 B	-0-	5619	2		N	-0-	-0-
04		8280 X	6508	-0-	-1772 B	-0-	6508	2		N	-0-	-0-
05		8556 X	6211	-0-	-2345 B	-0-	6211	2		N	-0-	-0-
06		7680 X	5653	-0-	-2027 B	-0-	5653	2		N	-0-	-0-
07		7843 X	5580	-0-	-2263 B	-0-	5580	2		N	-0-	-0-
08		6727 X	5363	-0-	-1364 B	-0-	5363	2		N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
03		3782 X	3446	-0-	-336 B	-0-	3446	2		N	-0-	-0-
04		10830 X	6823	-0-	-4007 B	-0-	6823	2		N	-0-	-0-
05		11191 X	3441	-0-	-7750 B	-0-	3441	2		N	-0-	-0-
06		10830 X	2472	-0-	-8358 B	-0-	2472	2		N	-0-	-0-
07		7347 X	2235	-0-	-5112 B	-0-	2235	2		N	-0-	-0-
08		7037 X	3545	-0-	-3492 B	-0-	3545	2		N	-0-	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
03		4495 X	3255	-0-	-1240 B	-0-	3193	2	62 9	N	56 8	-0-
04		4140 X	3497	-0-	-643 B	-0-	3465	2	32 9	N	29 8	-0-
05		4278 X	4023	-0-	-255 B	-0-	4022	2	1 9	N	1 8	-0-
06		4140 X	3818	-0-	-322 B	-0-	3782	2	36 9	N	33 8	-0-
07		3937 X	3599	-0-	-338 B	-0-	3575	2	24 9	N	22 8	-0-
08		4030 X	3926	-0-	-104 B	-0-	3919	2	7 9	N	6 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03		71672 X	57908	-0-	-13764 B	-0-	57908	2			N	-0-
04		69360 X	42187	-0-	-27173 B	-0-	42187	2			N	-0-
05		69812 X	35956	-0-	-33856 B	-0-	35956	2			N	-0-
06		66720 X	43639	-0-	-23081 B	-0-	43639	2			N	-0-
07		67239 X	63831	-0-	-3408 B	-0-	63831	2			N	-0-
*08		64822 X	64822	-0-	-0- B	-0-	64822	2			N	-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
03		9772 X	9772	-0-	-0- B	-0-	9772	2			N	-0-
04		7975 X	7975	-0-	-0- B	-0-	7975	2			N	-0-
05		6609 X	6609	-0-	-0- B	-0-	6609	2			N	-0-
06		6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005	2			N	-0-
07		6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	2			N	-0-
*08		6760 X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	2			N	-0-
-----												
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
03		1178 X	482	-0-	-696 B	-0-	482	2			N	-0-
04		339 X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-
05		682 X	339	-0-	-343 B	-0-	339	2			N	-0-
06		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-
07		2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			N	-0-
*08		2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
03		26698 X	26698	-0-	-0- B	-0-	1118	1	25580	2	N	-0-
04		25560 X	14003	-0-	-11557 B	-0-	531	1	13472	2	N	-0-
05		26412 X	131	-0-	-26281 B	-0-	7	1	124	2	N	-0-
06		25560 X	40	-0-	-25520 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-
07		26412 X	40	-0-	-26372 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-
08		26412 X	42	-0-	-26370 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
03		5084 X	3996	-0-	-1088 B	-0-	3996	2			N	-0-
04		4470 X	4232	-0-	-238 B	-0-	4232	2			N	-0-
05		5365 X	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	2			N	-0-
06		4140 X	3683	-0-	-457 B	-0-	3683	2			N	-0-
07		4371 X	4064	-0-	-307 B	-0-	4064	2			N	-0-
08		5115 X	4928	-0-	-187 B	-0-	4928	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
03		16213 X	13048	-0-	-3165 B	-0-	13048	2			N	-0-
04		17609 X	17609	-0-	-0- B	-0-	17609	2			N	-0-
05		22072 X	15465	-0-	-6607 B	-0-	15465	2			N	-0-
06		21360 X	12945	-0-	-8415 B	-0-	12945	2			N	-0-
07		22072 X	10226	-0-	-11846 B	-0-	10226	2			N	-0-
08		18197 X	4926	-0-	-13271 B	-0-	4926	2			N	-0-
-----												
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
03		6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6496	2			N	-0-
04		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	6132	2			N	-0-
05		6098 X	6098	-0-	-0- B	-0-	6098	2			N	-0-
06		5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5924	2			N	-0-
07		6275 X	6275	-0-	-0- B	-0-	6275	2			N	-0-
*08		6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	6282	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3867 X	3867	-0-	-0- B	-0-	112	1	3755	2	N	-0-
04		5475 X	5475	-0-	-0- B	-0-	130	1	5345	2	N	-0-
05		3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	110	1	3678	2	N	-0-
06		3600 X	2615	-0-	-985 B	-0-	106	1	2509	2	N	-0-
07		3720 X	2950	-0-	-770 B	-0-	136	1	2814	2	N	-0-
08		3720 X	1475	-0-	-2245 B	-0-	73	1	1402	2	N	-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
03		15531 X	11721	-0-	-3810 B	-0-	11721	2			N	-0-
04		15030 X	12372	-0-	-2658 B	-0-	12372	2			N	-0-
05		15035 X	12052	-0-	-2983 B	-0-	12052	2			N	-0-
06		14550 X	10246	-0-	-4304 B	-0-	10246	2			N	-0-
07		15035 X	8588	-0-	-6447 B	-0-	8588	2			N	-0-
08		12772 X	11326	-0-	-1446 B	-0-	11326	2			N	-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
03		6789 X	6764	-0-	-25 B	-0-	6719	2	45	9	N	-0-
04		6570 X	6420	-0-	-150 B	-0-	6397	2	23	9	N	-0-
05		6789 X	5911	-0-	-878 B	-0-	5910	2	1	9	N	-0-
06		6540 X	5965	-0-	-575 B	-0-	5943	2	22	9	N	-0-
07		6758 X	5962	-0-	-796 B	-0-	5947	2	15	9	N	-0-
08		6758 X	5733	-0-	-1025 B	-0-	5729	2	4	9	N	-0-
-----												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
03		6851 X	5380	-0-	-1471 B	-0-	5380	2			N	-0-
04		6750 X	5363	-0-	-1387 B	-0-	5363	2			N	-0-
05		6975 X	5329	-0-	-1646 B	-0-	5329	2			N	-0-
06		6750 X	5496	-0-	-1254 B	-0-	5496	2			N	-0-
07		6727 X	286	-0-	-6441 B	-0-	286	2			N	-0-
08		5549 X	5316	-0-	-233 B	-0-	5316	2			N	-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
03		12803 X	7704	-0-	-5099 B	-0-	7704	2			N	-0-
04		9750 X	7600	-0-	-2150 B	-0-	7600	2			N	-0-
05		10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-
06		9750 X	9630	-0-	-120 B	-0-	9630	2			N	-0-
07		9630 X	9630	-0-	-0- B	-0-	9630	2			N	-0-
08		10416 X	8763	-0-	-1653 B	-0-	8763	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
03		11501 X	8785	-0-	-2716 B	-0-	8785	2			N	-0-
04		10800 X	7684	-0-	-3116 B	-0-	7684	2			N	-0-
05		39892 X	39892	-0-	-0- B	-0-	39892	2			N	-0-
06		21273 X	21273	-0-	-0- B	-0-	21273	2			N	-0-
07		19113 X	19113	-0-	-0- B	-0-	19113	2			N	-0-
08		28675 X	15992	-0-	-12683 B	-0-	15992	2			N	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3348 X	3024	-0-	-324 B	-0-	3024	2		N	-0-			70
04		3150 X	3136	-0-	-14 B	-0-	3136	2		N	-0-			70
05		3162 X	3122	-0-	-40 B	-0-	3122	2		N	-0-			70
06		3060 X	2406	-0-	-654 B	-0-	2406	2		N	-0-			70
07		3255 X	2681	-0-	-574 B	-0-	2681	2		N	-0-			70
08		3255 X	2287	-0-	-968 B	-0-	2287	2		N	-0-			70
-----														
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
03		6014 X	4754	-0-	-1260 B	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
04		5460 X	933	-0-	-4527 B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
05		5611 X	2309	-0-	-3302 B	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
06		5340 X	2118	-0-	-3222 B	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
07		4960 X	82	-0-	-4878 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*08		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
-----														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
03		10757 X	9905	-0-	-852 B	-0-	9905	2		N	-0-			-0-
04		9930 X	9371	-0-	-559 B	-0-	9371	2		N	-0-			-0-
05		10199 X	9839	-0-	-360 B	-0-	9839	2		N	-0-			-0-
06		9870 X	9470	-0-	-400 B	-0-	9470	2		N	-0-			-0-
07		10137 X	9518	-0-	-619 B	-0-	9518	2		N	-0-			-0-
08		9920 X	9572	-0-	-348 B	-0-	9572	2		N	-0-			-0-
-----														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953														
03		10478 X	7983	-0-	-2495 B	-0-	7983	2		N	-0-			-0-
04		10140 X	8562	-0-	-1578 B	-0-	8562	2		N	-0-			-0-
05		10838 X	10838	-0-	-0- B	-0-	10838	2		N	-0-			-0-
06		14769 X	14769	-0-	-0- B	-0-	14769	2		N	-0-			-0-
07		12441 X	12441	-0-	-0- B	-0-	12441	2		N	-0-			-0-
*08		10819 X	10819	-0-	-0- B	-0-	10819	2		N	-0-			-0-
-----														
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129														
03		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2		N	-0-			57
04		1890 N	1848	-0-	-42 B	-0-	1837	2	11	9	N		10	67
05		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N			67
06		1950 N	1787	-0-	-163 B	-0-	1759	2	28	9	N		25	92
07		1922 N	1518	-0-	-404 B	-0-	1490	2	28	9	N		25	117
*08		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	1997	2	44	9	N		40	157
-----														
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
03		3286 X	2874	-0-	-412 B	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2926	-0-	-254 B	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	3084	-0-	-78 B	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2728	-0-	-332 B	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
07		3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2831	-0-	-238 B	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
-----														
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
03		3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2		N	-0-			76
04		3570 X	2465	-0-	-1105 B	-0-	2465	2		N	-0-			76
05		3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2		N	-0-			76
06		3630 X	2997	-0-	-633 B	-0-	2997	2		N	-0-			76
07		3751 X	3178	-0-	-573 B	-0-	3178	2		N	-0-			76
08		3751 X	3184	-0-	-567 B	-0-	3184	2		N	-0-			76

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		19840 X	528	-0-	-19312 B	-0-	528	2			N	149
04		20590 X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590	2			N	149
05		22620 X	22620	-0-	-0- B	-0-	22617	2	3	9	N	152
06		24926 X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	2			N	152
07		22220 X	22220	-0-	-0- B	-0-	22220	2			N	152
*08		23532 X	23532	-0-	-0- B	-0-	23422	2	110	9	N	252
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
03		3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	2			N	-0-
04		2790 X	2787	-0-	-3 B	-0-	2787	2			N	-0-
05		3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-
07		2883 X	1831	-0-	-1052 B	-0-	1831	2			N	-0-
08		2883 X	1480	-0-	-1403 B	-0-	1480	2			N	-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
03		12555 X	8683	-0-	-3872 B	-0-	8683	2			N	-0-
04		11400 X	8325	-0-	-3075 B	-0-	8325	2			N	-0-
05		11005 X	9954	-0-	-1051 B	-0-	9954	2			N	-0-
06		10380 X	8565	-0-	-1815 B	-0-	8565	2			N	-0-
07		10354 X	8798	-0-	-1556 B	-0-	8798	2			N	-0-
08		9951 X	8676	-0-	-1275 B	-0-	8676	2			N	-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
03		25544 X	19980	-0-	-5564 B	-0-	19980	2			N	90
04		24390 X	16071	-0-	-8319 B	-0-	16071	2			N	90
05		24118 X	22859	-0-	-1259 B	-0-	22859	2			N	90
06		23340 X	21198	-0-	-2142 B	-0-	21198	2			N	90
07		24118 X	21720	-0-	-2398 B	-0-	21720	2			N	90
08		22847 X	22188	-0-	-659 B	-0-	22188	2			N	90
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		34940 X	34940	-0-	-0- B	-0-	34940	2			N	-0-
05		32167 X	32167	-0-	-0- B	-0-	32167	2			N	-0-
06		32484 X	32484	-0-	-0- B	-0-	32484	2			N	-0-
07		34402 X	34402	-0-	-0- B	-0-	34402	2			N	-0-
*08		29226 X	29226	-0-	-0- B	-0-	29226	2			N	-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
03		45291 X	21910	-0-	-23381 B	-0-	21910	2			N	-0-
04		40830 X	21352	-0-	-19478 B	-0-	21352	2			N	-0-
05		31899 X	23324	-0-	-8575 B	-0-	23324	2			N	-0-
06		30330 X	18057	-0-	-12273 B	-0-	18057	2			N	-0-
07		28024 X	20946	-0-	-7078 B	-0-	20946	2			N	-0-
08		23312 X	20280	-0-	-3032 B	-0-	20280	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
03		22196 X	-0-	-0-	-22196 B	-0-					N	-0-
04		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		36596 X	36596	-0-	-0- B	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
05		25834 X	25834	-0-	-0- B	-0-	25834	2			N	-0-					-0-
06		26218 X	26218	-0-	-0- B	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
07		21586 X	21586	-0-	-0- B	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
*08		18698 X	18698	-0-	-0- B	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
-----																	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325																	
03		19530 X	1298	-0-	-18232 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04		11970 X	1639	-0-	-10331 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05		1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06		3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07		7838 X	7838	-0-	-0- B	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
*08		6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
-----																	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103																	
03		93000 X	74815	-0-	-18185 B	-0-	74815	2			N	-0-					-0-
04		85230 X	70324	-0-	-14906 B	-0-	70324	2			N	-0-					-0-
05		85219 X	72064	-0-	-13155 B	-0-	72064	2			N	-0-					-0-
06		77880 X	65973	-0-	-11907 B	-0-	65973	2			N	-0-					-0-
07		78027 X	65775	-0-	-12252 B	-0-	65775	2			N	-0-					-0-
08		74803 X	63604	-0-	-11199 B	-0-	63604	2			N	-0-					-0-
-----																	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483																	
03		182218 X	139011	-0-	-43207 B	-0-	139011	2			N	-0-					-0-
04		166110 X	126226	-0-	-39884 B	-0-	126226	2			N	-0-					-0-
05		161386 X	126334	-0-	-35052 B	-0-	126334	2			N	-0-					-0-
06		143340 X	115152	-0-	-28188 B	-0-	115152	2			N	-0-					-0-
07		143995 X	101675	-0-	-42320 B	-0-	101675	2			N	-0-					-0-
08		139004 X	111582	-0-	-27422 B	-0-	111582	2			N	-0-					-0-
-----																	
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543																	
03		134602 X	93756	-0-	-40846 B	-0-	93756	2			N	-0-					-0-
04		104550 X	87561	-0-	-16989 B	-0-	87561	2			N	-0-					-0-
05		108035 X	86430	-0-	-21605 B	-0-	86430	2			N	-0-					-0-
06		98190 X	78301	-0-	-19889 B	-0-	78301	2			N	-0-					-0-
07		98332 X	79527	-0-	-18805 B	-0-	79527	2			N	-0-					-0-
08		93744 X	76955	-0-	-16789 B	-0-	76955	2			N	-0-					-0-
-----																	
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474																	
03		292454 X	234614	-0-	-57840 B	-0-	234614	2			N	-0-					-0-
04		283020 X	154006	-0-	-129014 B	-0-	154006	2			N	-0-					-0-
05		292454 X	153477	-0-	-138977 B	-0-	153477	2			N	-0-					-0-
06		283020 X	149443	-0-	-133577 B	-0-	149443	2			N	-0-					-0-
07		292454 X	194942	-0-	-97512 B	-0-	194942	2			N	-0-					-0-
08		234608 X	186406	-0-	-48202 B	-0-	186406	2			N	-0-					-0-
-----																	
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A																	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF. 13546 - 20434													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		641917 X	605265	-0-	-36652 B	-0-	605265	2		N	-0-		-0-
04		602190 X	546674	-0-	-55516 B	-0-	546674	2		N	-0-		-0-
05		622263 X	513005	-0-	-109258 B	-0-	513005	2		N	-0-		-0-
06		598110 X	454132	-0-	-143978 B	-0-	454132	2		N	-0-		-0-
07		613087 X	413728	-0-	-199359 B	-0-	413728	2		N	-0-		-0-
08		605275 X	383383	-0-	-221892 B	-0-	383383	2		N	-0-		-0-
-----													
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A													
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A													
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		Y	-0-		-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-		-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-		-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-		-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-		-0-
*08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 3		N	-0-			-0-
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 3		N	-0-			-0-
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5548 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5501 3	2 9	N	2	2 1		-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 880770  
 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			42
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			42
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			42
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			42
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			42
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

03	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-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908	
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.				945936										
HARRELL "C"				WELL #:	2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9533	PERF. 8656 - 9160		
M	O	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		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			13
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2			N	-0-			13
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			13
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-			13
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			13
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			13
-----														
REED "E"				WELL #:	2	RRCID ->	148918	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8850 - 9237		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020														
-----														
WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9191 - 9385		
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PINNACLE				WELL #:	1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8797 - 9229		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL 'A'				WELL #:	6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9003 - 9697		
03		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2			N	-0-			-0-
04		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2			N	-0-			-0-
05		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2			N	-0-			-0-
06		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2			N	-0-			-0-
07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2			N	-0-			-0-
*08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-			-0-
-----														
COOK, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	186132	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9070 - 9252		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-			-0-
*08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			-0-
-----														
REED "E"				WELL #:	4	RRCID ->	186176	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8747 - 8962		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "E"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392								
03	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	1246	2	9	9	N	8					8
06	1740 N	1127	-0-	-613	-0-	1127	2			N	-0-					8
07	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	1127	2			N	-0-					8
08	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					8
-----																
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442								
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					122
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1130	2	45	9	N	41					163
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					163
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					163
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					163
*08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					163
-----																
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506								
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400								
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
-----																
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346								
03	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					20
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					20
06	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-					20
07	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					20
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					20
-----																
SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306								
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					32
05	1178 N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					32
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1091	2	18	9	N	16					48
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25					73
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8	9	N	7					80

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500				
M	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	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6104 2	19 9	Y	17	59 1		30
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		Y	-0-			30
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 2		Y	-0-			30
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2		Y	-0-			30
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2		Y	-0-			30
*08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5949 2	9 9	Y	8			38
-----												
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-
-----												
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094		
M	O	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-
-----										
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	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2		N	-0-	28
04	870 N	515	-0-	-355	-0-	515 2		N	-0-	28
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-	28
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	435 2		N	-0-	28
07	527 N	373	-0-	-154	-0-	373 2		N	-0-	28
08	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 2		N	-0-	28
-----										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		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-
-----											
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870								
M	O	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-
-----																
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-
-----																
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882				
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-
-----												
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-
-----												
PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647				
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2	N	-0-			-0-
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING, GAIL		WELL #: 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	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
-----																
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
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-
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834				
M	O	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			90
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			90
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			90
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2	N	-0-			90
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			90
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			90
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891			
M	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-
-----											
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 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"		//CONT.// 06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.// 945936	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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
				21	266108	12/19/2011	13433	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				4	266125	02/07/2012	13973	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				3	266318	08/23/2012	14211	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				11	266336	05/26/2012	13107	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				2	266428	09/05/2012	14924	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				35	268101	03/20/2013	14195	8735	-		8864	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				6	269766	04/27/2013	14439	8816	-		8862	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. BLAZEK		//CONT.// //CONT.//	06476 700 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
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
-----													
BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. BLAZEK		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
		//CONT.//	945936										
		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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAMET GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	273315	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9140	-	9256
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3222	2	18 9	N	16			80
04	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2		N	-0-			80
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3209	2		N	-0-			80
06	3120 X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2		N	-0-			80
07	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	3070	2		N	-0-			80
08	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2		N	-0-			80
-----													
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	273926	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	8897	-	8971
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	274816	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8773	-	8913
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	49	1	1861	2	N	-0-	-0-	10
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	56	1	2166	2	N	-0-	-0-	10
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	N	-0-	-0-	10
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	N	-0-	-0-	10
07	2294 N	1306	-0-	-988	-0-	45	1	1261	2	N	-0-	-0-	10
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	2	N	-0-	-0-	10

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

03	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-	-0-	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-	-0-	-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-	-0-	-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

XTO ENERGY INC. 945936  
 REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020													

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER		06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
		WELL #: 1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		521 N	521	-0-	-0-		521 3			N	-0-			20
04		480 N	458	-0-	-22		458 3			N	-0-			20
05		465 N	436	-0-	-29		436 3			N	-0-			20
06		594 N	594	-0-	-0-		594 3			N	-0-			20
*07		465 N	421	-0-	-44		421 3			N	-0-			20
*08		484 N	484	-0-	-0-		484 3			N	-0-			20
-----														
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774					
03		2325 N	1420	-0-	-905		1420 3			N	-0-			121
04		1890 N	1462	-0-	-428		1462 3			N	-0-			121
05		1271 N	1131	-0-	-140		1131 3			N	-0-			121
06		1380 N	1079	-0-	-301		1079 3			N	-0-			121
*07		1519 N	855	-0-	-664		855 3			N	-0-			121
08		1116 N	775	-0-	-341		775 3			N	-0-			121
-----														
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686					
03		579 N	579	-0-	-0-		579 3			N	-0-			-0-
04		540 N	506	-0-	-34		506 3			N	-0-			-0-
05		527 N	486	-0-	-41		486 3			N	-0-			-0-
06		658 N	658	-0-	-0-		658 3			N	-0-			-0-
*07		527 N	467	-0-	-60		467 3			N	-0-			-0-
*08		523 N	523	-0-	-0-		523 3			N	-0-			-0-
-----														
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550					
03		452 N	452	-0-	-0-		452 3			N	-0-			169
04		514 N	514	-0-	-0-		514 3			N	-0-			169
05		549 N	549	-0-	-0-		549 3			N	-0-			169
06		497 N	497	-0-	-0-		497 3			N	-0-			169
*07		502 N	502	-0-	-0-		502 3			N	-0-			169
*08		485 N	485	-0-	-0-		485 3			N	-0-			169
-----														
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094					
03		106 N	106	-0-	-0-		106 3			N	-0-			21
04		102 N	102	-0-	-0-		102 3			N	-0-			21
05		124 N	107	-0-	-17		107 3			N	-0-			21
06		100 N	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			21
*07		103 N	103	-0-	-0-		103 3			N	-0-			21
*08		104 N	104	-0-	-0-		104 3			N	-0-			21
-----														
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072					
03		155 N	129	-0-	-26		129 3			N	-0-			151
04		150 N	128	-0-	-22		128 3			N	-0-			151
05		124 N	123	-0-	-1		123 3			N	-0-			151
06		129 N	129	-0-	-0-		129 3			N	-0-			151
*07		160 N	160	-0-	-0-		160 3			N	-0-			151
*08		131 N	131	-0-	-0-		131 3			N	-0-			151
-----														
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178					
03		3410 X	1232	-0-	-2178		1124 3	108 9	Y	98	185 1			11
04		3210 X	1979	-0-	-1231		1865 3	114 9	Y	104				115
05		2883 X	2102	-0-	-781		2085 3	17 9	Y	15				130
06		1890 X	1707	-0-	-183		1693 3	14 9	Y	13				143
*07		2173 X	2173	-0-	-0-		2165 3	8 9	Y	7				150
*08		2309 N	2309	-0-	-0-		2289 3	20 9	Y	18				168

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9614 - 10173				
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	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	Y	-0-		60			
04	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3	Y	-0-		60			
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	Y	-0-		60			
06	2070 N	1591	-0-	-479	-0-	1591	3	Y	-0-		60			
*07	2046 N	1346	-0-	-700	-0-	1346	3	Y	-0-		60			
08	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3	Y	-0-		60			
-----														
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9656 - 10226				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		113			
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		113			
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		113			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		113			
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		113			
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		113			
-----														
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9592 - 10226				
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		60			
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		60			
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		60			
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		60			
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		60			
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		60			
-----														
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9586 - 10330				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		111			
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		111			
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		111			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		111			
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		111			
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		111			
-----														
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9382 - 10136				
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3	N	-0-		115			
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		115			
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		115			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		115			
*07	620 N	360	-0-	-260	-0-	360	3	N	-0-		115			
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3	N	-0-		115			
-----														
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9642 - 10260				
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		70			
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		70			
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		70			
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3	N	-0-		70			
*07	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3	N	-0-		70			
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		70			
-----														
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9598 - 10224				
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2375	3	92	9	N	84	184	1	11
04	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2877	3	119	9	N	108			119
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2779	3	48	9	N	44			163
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2389	3	65	9	N	59			222
*07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2643	3	142	9	N	129	171	1	180
*08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	2883	3	196	9	N	178	178	1	180

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
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	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	98	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	98	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	98	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	98	
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	98	
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	98	
-----											
HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	46	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	46	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	46	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	46	
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	46	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	46	
-----											
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736			
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3	N	-0-	-0-	
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
-----											
MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	65	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	65	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	65	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	65	
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	65	
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	65	
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
03	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3	N	-0-	63	
04	1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251	3	N	-0-	63	
05	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3	N	-0-	63	
06	1710 N	875	-0-	-835	-0-	875	3	N	-0-	63	
*07	1302 N	936	-0-	-366	-0-	936	3	N	-0-	63	
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	63	
-----											
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3	N	-0-	153	
04	750 N	589	-0-	-161	-0-	589	3	N	-0-	153	
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-	153	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	153	
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	153	
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	153	
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
03	372 N	121	-0-	-251	-0-	115	3	6 9 N	5	30	
04	720 N	105	-0-	-615	-0-	105	3	N	-0-	30	
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-	30	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	30	
*07	124 N	123	-0-	-1	-0-	120	3	3 9 N	3	33	
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	33	



OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ELLISON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BETTS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259344	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9747 - 10336
03	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	1506 3	N	-0-			115
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-			115
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			115
06	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195 3	N	-0-			115
*07	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076 3	N	-0-			115
08	1612 N	999	-0-	-613	-0-	999 3	N	-0-			115
-----											
JENSEN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9703 - 10378
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			60
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			60
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			60
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			60
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			60
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			60
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9602 - 10235
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3	N	-0-			135
04	240 N	105	-0-	-135	-0-	105 3	N	-0-			135
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 3	N	-0-			135
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			135
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			135
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			135
-----											
BUSY B GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259905	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9500 - 10224
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-			126
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3	N	-0-			126
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3	N	-0-			126
06	2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253 3	N	-0-			126
*07	2635 N	2496	-0-	-139	-0-	2494 3	N	2			128
08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578 3	N	-0-			128
-----											
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
03	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
-----											
BUSY B GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9574 - 10098
03	2046 N	1593	-0-	-453	-0-	1593 3	N	-0-			74
04	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733 3	N	-0-			74
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	N	-0-			74
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-			74
*07	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1711 3	N	2			76
08	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647 3	N	-0-			76

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. KLARAS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
M	O	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
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	264980	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	9679 - 9909
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		145
04	720 N	585	-0-	-135	-0-	585 3		N	-0-		145
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 3		N	-0-		145
06	660 N	499	-0-	-161	-0-	499 3		N	-0-		145
*07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 3		N	-0-		145
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3		N	-0-		145
-----											
BETTS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264981	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9762 - 9940
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10703 3	183 9	N	166	178 1	99
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10317 3	90 9	N	82		181
05	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10137 3	172 9	N	156		337
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9752 3	77 9	N	70	177 1	230
*07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10493 3	59 9	N	54	178 1	106
*08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10041 3	74 9	N	67		173
-----											
MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265436	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9214 - 9364
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		123
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-		123
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		123
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		123
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		123
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		123
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9954 - 10148
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1334 3	41 9	N	37	184 1	43
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	925 3	119 9	N	108		151
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1453 3	73 9	N	66	178 1	39
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1342 3	50 9	N	45		84
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1235 3	17 9	N	15		99
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402 3	3 9	N	3		102
-----											
TOMMY JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9768 - 10076
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	569 3	2 9	N	2		122
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		122
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	692 3	9 9	N	8		130
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	700 3	42 9	N	38		168
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	746 3	25 9	N	23		191
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3		N	-0-		191
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9624 - 10144
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-		120
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		120
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 3		N	-0-		120
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		120
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		120
08	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 3		N	-0-		120

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	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3376	3	24	9	N	22			112
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3107	3	65	9	N	59			171
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3153	3	41	9	N	37			208
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1			209
*07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3102	3	119	9	N	108	167	1	150
*08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3247	3	55	9	N	50			200
-----														
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212					
03	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-			126
04	1710 N	1526	-0-	-184	-0-	1526	3			N	-0-			126
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			126
06	1470 N	939	-0-	-531	-0-	939	3			N	-0-			126
*07	1581 N	918	-0-	-663	-0-	918	3			N	-0-			126
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			126
-----														
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129					
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-			106
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-			106
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			106
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			106
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			106
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			106
-----														
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204					
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8388	3	142	9	N	129	199	1	50
04	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7482	3	166	9	N	151			201
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7739	3	87	9	N	79			280
06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7211	3	26	9	N	24	170	1	134
*07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7493	3	142	9	N	129	182	1	81
*08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7392	3	69	9	N	63			144
-----														
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128					
03	1426 N	499	-0-	-927	-0-	489	3	10	9	N	9			138
04	930 N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-			138
05	775 N	115	-0-	-660	-0-	115	3			N	-0-			138
06	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	3			N	-0-			138
*07	3100 N	5800	-0-	2700	2700	5664	3	136	9	N	124	187	1	75
*08	3100 N	1351	-0-	-1749	951	1303	3	48	9	N	44			119
-----														
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124					
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			177
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			177
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-			177
06	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-			177
*07	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	3			N	-0-			177
08	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	3			N	-0-			177
-----														
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137					
03	1891 N	1092	-0-	-799	-0-	1088	3	4	9	N	4			159
04	1470 N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3			N	-0-			159
05	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121	3			N	-0-			159
06	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-			159
*07	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021	3			N	-0-			159
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-			159

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
M	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	AMT	
-----										
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 271870	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9744 - 10149				
03	1953 N	1520	-0-	-433	-0-	1520 3	N	-0-	62	
04	1950 N	792	-0-	-1158	-0-	792 3	N	-0-	62	
05	2015 N	778	-0-	-1237	-0-	778 3	N	-0-	62	
06	1470 N	1056	-0-	-414	-0-	1056 3	N	-0-	62	
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-	62	
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-	62	
-----										
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 271872	COMPL. DATE 11/09/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9724 - 10152				
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	59	
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	59	
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	59	
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-	59	
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	59	
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	59	
-----										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 272082	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9368 - 9918				
03	6634 X	5438	-0-	-1196	-0-	5371 3	67 9 N	61	180 1	21
04	6420 X	6288	-0-	-132	-0-	6147 3	141 9 N	128		149
05	6634 X	6221	-0-	-413	-0-	6070 3	151 9 N	137	180 1	106
06	6240 X	4342	-0-	-1898	-0-	4341 3	1 9 N	1		107
*07	6510 X	4479	-0-	-2031	-0-	4460 3	19 9 N	17		124
08	6510 X	5583	-0-	-927	-0-	5577 3	6 9 N	5		129
-----										
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 274177	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8693 - 9186				
03	2480 N	2012	-0-	-468	-0-	1953 3	59 9 N	54	188 1	21
04	2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2404 3	84 9 N	76		97
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2466 3	62 9 N	56		153
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2402 3	22 9 N	20		173
*07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2743 3	50 9 N	45		218
08	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	2289 3	64 9 N	58	186 1	90
-----										
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 274652	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9768 - 10196				
03	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6850 3	46 9 N	42	185 1	77
04	6510 X	5645	-0-	-865	-0-	5537 3	108 9 N	98		175
05	6603 X	4940	-0-	-1663	-0-	4934 3	6 9 N	5		180
06	6660 X	4083	-0-	-2577	-0-	4080 3	3 9 N	3		183
*07	6882 X	4185	-0-	-2697	-0-	4144 3	41 9 N	37		220
08	6882 X	3990	-0-	-2892	-0-	3962 3	28 9 N	25		245
-----										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 276166	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9342 - 9988				
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4711 3	6 9 N	5		125
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4372 3	91 9 N	83		208
05	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4181 3	37 9 N	34		242
06	4560 X	4334	-0-	-226	-0-	4333 3	1 9 N	1	173 1	70
*07	4712 X	4498	-0-	-214	-0-	4474 3	24 9 N	22		92
08	4712 X	4594	-0-	-118	-0-	4583 3	11 9 N	10		102
-----										
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 276167	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9739 - 10065				
03	2511 X	1245	-0-	-1266	-0-	1245 3	N	-0-		165
04	2430 X	1149	-0-	-1281	-0-	1149 3	N	-0-		165
05	2511 X	1105	-0-	-1406	-0-	1105 3	N	-0-		165
06	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	1501 3	N	-0-		165
*07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-		165
*08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		165

-----												
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870							
THOMAS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9308 - 9854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	16988 X	13410	-0-	-3578	-0-	13334 3	76 9	N	69	199 1		135
04	15090 X	12392	-0-	-2698	-0-	12146 3	246 9	N	224	184 1		175
05	15593 X	12248	-0-	-3345	-0-	12141 3	107 9	N	97			272
06	14580 X	9325	-0-	-5255	-0-	9267 3	58 9	N	53	178 1		147
*07	14291 X	8274	-0-	-6017	-0-	8173 3	101 9	N	92	195 1		44
08	13423 X	10984	-0-	-2439	-0-	10812 3	172 9	N	156			200
-----												
GRAY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	282353	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8716 - 8852
03	1023 N	629	-0-	-394	-0-	629 3		N	-0-			32
04	1020 N	669	-0-	-351	-0-	669 3		N	-0-			32
05	682 N	511	-0-	-171	-0-	511 3		N	-0-			32
06	600 N	346	-0-	-254	-0-	346 3		N	-0-			32
*07	682 N	301	-0-	-381	-0-	301 3		N	-0-			32
08	496 N	250	-0-	-246	-0-	250 3		N	-0-			32
-----												
KLARAS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9746 - 10164
03	1271 N	613	-0-	-658	-0-	613 3		N	-0-			62
04	690 N	331	-0-	-359	-0-	331 3		N	-0-			62
05	682 N	307	-0-	-375	-0-	307 3		N	-0-			62
06	600 N	213	-0-	-387	-0-	213 3		N	-0-			62
*07	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 3		N	-0-			62
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	300 3	42 9	N	38			100
-----												
CRATON OPERATING LLC			WELL #:		186717							
MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP			WELL #:		495445							
SAVAGE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9533 - 9615
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9607	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3			N	-0-			-0-
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 3			N	-0-			-0-
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3			N	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3			N	-0-			-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3			N	-0-			-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3			N	-0-			-0-
-----													
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9322 - 9852	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			Y	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			Y	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			Y	-0-			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			Y	-0-			-0-
-----													
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	9224 - 9822	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720	
03	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303 3			Y	-0-			-0-
04	1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116 3			Y	-0-			-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3			Y	-0-			-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3			Y	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			Y	-0-			-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3			Y	-0-			-0-
-----													
KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533	
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-
-----													
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	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3			N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3			N	-0-			-0-
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3			N	-0-			-0-
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	426 3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WEST "B"		WELL #:		4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592		
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		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		Y	-0-		-0-
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3960 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		Y	-0-		-0-
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4165 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		4123 X	4112	-0-	-11	-0-	4111 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918		
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-		-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-		-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		Y	-0-		-0-
06		1200 N	991	-0-	-209	-0-	991 3		Y	-0-		-0-
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-		-0-
*08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
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-		-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-
-----												
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
-----																			
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819						
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 WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163						
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 WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287						
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-
-----																			
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-	-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" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052						
03		2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-					-0-
04		2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-					-0-
05		2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-					-0-
06		2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-					-0-
07		2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-					-0-
*08		2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-					-0-
-----																			
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-	-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						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
WORTHY				WELL #:	2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9831 - 9394	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WORTHY				WELL #:	7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9384 - 10859
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-
-----													
WORTHY				WELL #:	13	RRCID ->	247572	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14345	PERF.	9927 - 10149
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	464	-0-	464	42821	464	3		N	-0-		-0-
04	SWR	10	427	-0-	427	43248	427	3		N	-0-		-0-
05	SWR	10	430	-0-	430	43678	430	3		N	-0-		-0-
06	SWR	10	427	-0-	427	44105	427	3		N	-0-		-0-
07	SWR	10	433	-0-	433	44538	433	3		N	-0-		-0-
08	SWR	10	429	-0-	429	44967	429	3		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-		
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950												
03	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	
04	2280	X	2063	-0-	-217	-0-	2063	3	N	-0-	-0-	
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	3	N	-0-	-0-	
06	2190	X	1887	-0-	-303	-0-	1887	3	N	-0-	-0-	
07	2263	X	1933	-0-	-330	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	
08	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971												
03	SWR	10	2399	-0-	2399	236989	2399	3	N	-0-	-0-	
04	SWR	10	2409	-0-	2409	239398	2409	3	N	-0-	-0-	
05	SWR	10	2306	-0-	2306	241704	2306	3	N	-0-	-0-	
06	SWR	10	2351	-0-	2351	244055	2351	3	N	-0-	-0-	
07	SWR	10	1897	-0-	1897	245952	1897	3	N	-0-	-0-	
08	SWR	10	2021	-0-	2021	247973	2021	3	N	-0-	-0-	



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	52 1	2038 2	Y	-0-			-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	98 1	2964 2	Y	-0-			-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	82 1	2562 2	Y	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	75 1	2189 2	Y	-0-			-0-
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	83 1	2419 2	Y	7	2	1	5
						8 9						
*08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	77 1	2066 2	Y	39			44
						43 9						

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	77 1	2990 2	Y	-0-			-0-
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	83 1	2538 2	Y	-0-			-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	77 1	2395 2	Y	-0-			-0-
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	78 1	2269 2	Y	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	74 1	2167 2	Y	6	1	1	5
						7 9						
*08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	81 1	2162 2	Y	41			46
						45 9						

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

03	7781 X	7542	-0-	-239	-0-	229 1	7152 2	Y	146	134	1	58
						161 9						
04	7530 X	6848	-0-	-682	-0-	217 1	6493 2	Y	125			183
						138 9						
05	7781 X	6697	-0-	-1084	-0-	209 1	6465 2	Y	21			204
						23 9						
06	7530 X	6637	-0-	-893	-0-	204 1	6308 2	Y	114	127	1	191
						125 9						
07	7781 X	7126	-0-	-655	-0-	229 1	6816 2	Y	74	226	1	39
						81 9						
08	7533 X	6772	-0-	-761	-0-	217 1	6437 2	Y	107	105	1	41
						118 9						

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

03	651 N	599	-0-	-52	-0-	19 1	580 2	Y	-0-			-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	18 1	546 2	Y	-0-			-0-
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	19 1	575 2	Y	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	18 1	555 2	Y	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23 1	682 2	Y	8	4	1	4
						9 9						
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	19 1	568 2	Y	-0-	4	1	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476		
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	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	68 1	2659 2	Y	90	118
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	99 9	2781 2	Y	41	159
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	45 9	2874 2	Y	10	169
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	92 1	2506 2	Y	4	173
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	11 9	3270 2	Y	9 175 1	7
*08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	86 1	3307 2	Y	64	71
						4 9				
						112 1				
						10 9				
						123 1				
						70 9				
-----										
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
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-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486		
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-
-----										
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9164 - 9732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	2834	-0-	-669	-0-	82 1	2734 2	Y	16			53
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	18 9	2875 2	Y	22			75
05	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	84 1	1703 2	Y	11			86
06	3390 X	2738	-0-	-652	-0-	24 9	2639 2	Y	24	58 1		52
07	3503 X	2164	-0-	-1339	-0-	53 1	2094 2	Y	11	54 1		9
08	3069 X	1670	-0-	-1399	-0-	12 9	1613 2	Y	9			18
						47 1						
						10 9						
RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 - 9922
03	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	72 1	2399 2	Y	14			46
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	15 9	2667 2	Y	21			67
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	78 1	3204 2	Y	20			87
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	23 9	3115 2	Y	29	59 1		57
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	100 1	3153 2	Y	18	59 1		16
08	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	22 9	2816 2	Y	16			32
						87 1						
						32 9						
						88 1						
						20 9						
						82 1						
						18 9						
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 - 10133
03	1922 N	263	-0-	-1659	-0-	8 1	254 2	Y	1			7
04	1050 N	215	-0-	-835	-0-	1 9	207 2	Y	2			9
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	6 1	237 2	Y	2			11
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2 9	373 2	Y	3	7 1		7
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	7 1	145 2	Y	1	7 1		1
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	10 1	703 2	Y	4			5
						3 9						
						4 1						
						1 9						
						21 1						
						4 9						
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	87 1	2894 2	Y	18			36
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	20 9	1719 2	Y	14			50
05	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	50 1	2282 2	Y	15			65
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	15 9	2094 2	Y	19	44 1		40
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	72 1	2107 2	Y	11	42 1		9
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	17 9	1824 2	Y	10			19
						58 1						
						21 9						
						59 1						
						12 9						
						53 1						
						11 9						

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	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	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	98 1	3070 2	Y	-0-	-0-
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	107 1	3205 2	Y	-0-	-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	107 1	3316 2	Y	-0-	-0-
06	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	87 1	2674 2	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	91 1	2690 2	Y	30	14 1
						33 9				16
*08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	123 1	3639 2	Y	-0-	16 1
										-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
03	5890 X	5422	-0-	-468	-0-	166 1	5194 2	Y	56	51 1
						62 9				22
04	5700 X	5407	-0-	-293	-0-	173 1	5177 2	Y	52	
						57 9				74
05	5797 X	5385	-0-	-412	-0-	168 1	5207 2	Y	9	
						10 9				83
06	5610 X	5372	-0-	-238	-0-	167 1	5151 2	Y	49	52 1
						54 9				80
07	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	173 1	5132 2	Y	57	106 1
						63 9				31
08	5580 X	5185	-0-	-395	-0-	168 1	4969 2	Y	44	58 1
						48 9				17
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677		
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491		
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1								
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-	25
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-	25
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-	25
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-	25
07	1736 N	64	-0-	-1672	-0-	64 2		N	-0-	25
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	25
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028		
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	-0-
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 2		N	-0-	-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-	-0-
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	-0-
GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130		
03	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1576 2	143 9	N	130	189 1
04	2100 N	1737	-0-	-363	-0-	1737 2		N	-0-	35
05	2015 N	1731	-0-	-284	-0-	1731 2		N	-0-	35
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-	35
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-	35
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460 2		N	-0-	35



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
03	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1780	2	N	-0-		30
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		30
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		30
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		30
07	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2	N	-0-		30
08	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741	2	N	-0-		30
-----											
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15 9 N	14		67
04	2340 X	2334	-0-	-6	-0-	2328	2	6 9 N	5		72
05	2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2241	2	1 9 N	1		73
06	2550 N	988	-0-	-1562	-0-	979	2	9 9 N	8		81
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1 9 N	1		82
08	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039	2		-0-		82
-----											
FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
03	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		-0-		20
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		-0-		20
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	309	2	15 9 N	14		34
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	294	2	1 9 N	1		35
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	294	2	10 9 N	9		44
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		-0-		44
-----											
VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
03	4092 X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2		-0-		85
04	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	1010	2		-0-		85
05	3751 X	355	-0-	-3396	-0-	355	2		-0-		85
06	3030 X	1296	-0-	-1734	-0-	1296	2		-0-		85
07	3131 X	1765	-0-	-1366	-0-	1765	2		-0-		85
08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2		-0-		85
-----											
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-
-----											
OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
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	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	56	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	56	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	56	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	56	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	56	
-----											
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-	20	
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-	20	
05	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2	N	-0-	20	
06	3930 X	3327	-0-	-603	-0-	3327	2	N	-0-	20	
07	4061 X	3341	-0-	-720	-0-	3341	2	N	-0-	20	
08	4061 X	3396	-0-	-665	-0-	3396	2	N	-0-	20	
-----											
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377			
03	4526 X	4168	-0-	-358	-0-	4168	2	N	-0-	23	
04	4380 X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2	N	-0-	23	
05	4433 X	3196	-0-	-1237	-0-	3196	2	N	-0-	23	
06	4170 X	3679	-0-	-491	-0-	3679	2	N	-0-	23	
07	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	3973	2	N	-0-	23	
08	4278 X	3862	-0-	-416	-0-	3862	2	N	-0-	23	
-----											
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
03	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2	N	-0-	35	
04	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2	N	-0-	35	
05	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2	N	-0-	35	
06	2760 X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2	N	-0-	35	
07	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2	N	-0-	35	
*08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-	35	
-----											
VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
03	4247 X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2	N	-0-	-0-	
04	3930 X	2434	-0-	-1496	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	
05	3689 X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2	N	-0-	-0-	
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	
07	2511 X	2466	-0-	-45	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	
*08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	19	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	19	
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	19	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	19	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2				N	-0-			-0-
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2				N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-			-0-
06		480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2				N	-0-			-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2				N	-0-			-0-
*08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2				N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2				N	-0-			-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2				N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2				N	-0-			-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2				N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

03		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2				N	-0-			20
04		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2				N	-0-			20
05		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2				N	-0-			20
06		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2				N	-0-			20
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2				N	-0-			20
*08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2				N	-0-			20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

03		6200 X	5328	-0-	-872	-0-	229	1	5088	2		N	10			132
							11	9								
04		6000 X	5284	-0-	-716	-0-	228	1	5056	2		N	-0-			132
05		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	237	1	5276	2		N	-0-			132
06		5160 X	5126	-0-	-34	-0-	221	1	4905	2		N	-0-			132
07		5456 X	5330	-0-	-126	-0-	230	1	5100	2		N	-0-			132
08		5518 X	5350	-0-	-168	-0-	230	1	5120	2		N	-0-			132

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2	N	-0-			-0-
04	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2	N	-0-			-0-
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2	N	-0-			-0-
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2	N	-0-			-0-
07	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2	N	-0-			-0-
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	730	2	N	-0-			-0-
-----												
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665				
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	374	2	4 9 N	4	4 8		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3 9 N	3	3 8		-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4 9 N	4	4 8		-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4 9 N	4	4 8		-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831				
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13 9 N	12	12 8		-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9 9 N	8	8 8		-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9 9 N	8	8 8		-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8 9 N	7	7 8		-0-
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2 9 N	2	2 8		-0-
-----												
NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408				
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1165	-0-	-335	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
-----												
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085				
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-
-----												
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164				
03	1519 N	533	-0-	-986	-0-	533	2	N	-0-			12
04	1410 N	617	-0-	-793	-0-	617	2	N	-0-			12
05	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	2	N	-0-			12
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	2	N	-0-			12
07	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	2	N	-0-			12
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2	N	-0-			12

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9043 - 9507						
M	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	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					13
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					13
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					13
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					13
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					13
-----																
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9156 - 9430						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 9100						
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
-----																
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9366						
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					37
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	524	2	6	9	N	5					42
05	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					42
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	424	2	6	9	N	5					47
07	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					47
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					47
-----																
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9506						
03	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			N	-0-					41
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					41
05	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-					41
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					41
07	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949	2			N	-0-					41
08	2170 N	1690	-0-	-480	-0-	1690	2			N	-0-					41
-----																
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718								
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4673	2	19	9	Y	17	59	1			32
04	4530 X	3508	-0-	-1022	-0-	3508	2			Y	-0-					32
05	4743 X	3387	-0-	-1356	-0-	3387	2			Y	-0-					32
06	4590 X	3313	-0-	-1277	-0-	3313	2			Y	-0-					32
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					32
*08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4920	2	9	9	Y	8					40
-----																
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
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-				-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 #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
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	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 "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-
-----												
HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442			
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-
-----											
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523			
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2		N	-0-		132
04	840 N	503	-0-	-337	-0-	503 2		N	-0-		132
05	961 N	348	-0-	-613	-0-	348 2		N	-0-		132
06	780 N	367	-0-	-413	-0-	367 2		N	-0-		132
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2		N	-0-		132
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		132
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-		138
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2	N	-0-		138
05	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2	N	-0-		138
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2	N	-0-		138
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	N	-0-		138
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		138
-----											
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154			
03	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	184	1	N	30		225
						33	9				
04	3150 X	2230	-0-	-920	-0-	170	1	N	-0-		225
05	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	180	1	N	-0-		225
06	3060 X	2304	-0-	-756	-0-	179	1	N	-0-		225
07	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	171	1	N	-0-		225
08	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	190	1	N	-0-		225
-----											
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230			
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-		123
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2	N	-0-		123
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		123
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2	N	-0-		123
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-		123
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-		123
-----											
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818			
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		31
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		31
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		31
-----											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOLMES "S" GAS UNIT		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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261454	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 9017 - 9789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF. 9033 - 10460
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262441	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 9078 - 9832
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FULTON "A"		WELL #:		15	RRCID ->	262484	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 9212 - 9933
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9093 - 9858
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EPPES UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF. 8998 - 9929
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9142 - 10302
03	1054 N	516	-0-	-538	-0-	516	2	N	-0-		-0-
04	810 N	557	-0-	-253	-0-	557	2	N	-0-		-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779 - 9832
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		861 N	861	-0-	-0-	-0-	808 2	53 9	N	48	48 8	-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	264766	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	9228 - 9821
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	264777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	14284	PERF.	9081 - 10137
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #:		16	RRCID ->	265168	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	9175 - 10540
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #:		21	RRCID ->	266063	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13433	PERF.	9181 - 10577
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMET GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266111	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	9618 - 10480
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EPPES UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266219	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	9074 - 9975
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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									
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	266308	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	14211	PERF. 9009 - 9976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
FULTON 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	271279	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 9119 - 10501		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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								
WELDON COX GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934		PERF. 9295 - 10064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		5	RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9266 - 9823	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9088 - 9800	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SWANSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177		PERF. 9886 - 10246	
03	6045 X	5160	-0-	-885	-0-	5132	2	28	9	N	25	187 1	118
04	5850 X	4852	-0-	-998	-0-	4852	2			N	-0-		118
05	6045 X	4520	-0-	-1525	-0-	4520	2			N	-0-		118
06	5850 X	5342	-0-	-508	-0-	5342	2			N	-0-		118
07	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	5000	2	1	9	N	1		119
*08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-		119
-----													
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		13H	RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

03	620 N	514	-0-	-106	-0-	503	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	682 N	474	-0-	-208	-0-	473	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF. 13045		- 13351			
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-
BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278		- 9094			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408		- 8412			
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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 8420	
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-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)				10000 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.	13941 - 14041	
03	12059	8887	-0-	-3172	82276	8887	3		N	-0-			-0-
04	89560	7284	-0-	-82276	-0-	7284	3		N	-0-			-0-
05	12059	5144	-0-	-6915	-0-	5144	3		N	-0-			-0-
06	10680 #	5481	-0-	-5199	-0-	5481	3		N	-0-			-0-
07	10726 #	6204	-0-	-4522	-0-	6204	3		N	-0-			-0-
08	8897 #	5031	-0-	-3866	-0-	5031	3		N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)				10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
RILEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.	14827 - 15153	
03	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	45019	3	9 9	N	8	8 1		-0-
04	40610 X	40610	-0-	-0-	-0-	40598	3	12 9	N	11	11 1		-0-
05	45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	45148	3	4 9	N	4	4 1		-0-
06	42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	42551	3	17 9	N	15	15 1		-0-
07	40384 X	40384	-0-	-0-	-0-	40373	3	11 9	N	10	10 1		-0-
*08	41231 X	41231	-0-	-0-	-0-	41214	3	17 9	N	15	15 1		-0-

RILEY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	14798 - 15035	
03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10898	3	2 9	N	2	2 1		-0-
04	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11264	3	3 9	N	3	3 1		-0-
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3		N	-0-			-0-
06	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	3	4 9	N	4	4 1		-0-
07	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7957	3	2 9	N	2	2 1		-0-
*08	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10675	3	4 9	N	4	4 1		-0-

RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	15427 - 15380	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	15040 - 15452	
03	48608 X	47069	-0-	-1539	-0-	47060	3	9 9	N	8	8 1		-0-
04	47040 X	44223	-0-	-2817	-0-	44210	3	13 9	N	12	12 1		-0-
05	47461 X	45728	-0-	-1733	-0-	45724	3	4 9	N	4	4 1		-0-
06	45540 X	44150	-0-	-1390	-0-	44133	3	17 9	N	15	15 1		-0-
07	47058 X	44404	-0-	-2654	-0-	44392	3	12 9	N	11	11 1		-0-
08	47058 X	42846	-0-	-4212	-0-	42829	3	17 9	N	15	15 1		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391										COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15697 - 16300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	23555	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22748	3	7	9	N	6	6	1			-0-
05	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23458	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22614	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	23282	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*08	23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	23207	3	9	9	N	8	8	1			-0-
-----																
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713										COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16215 - 16255	
03	4123 X	3417	-0-	-706	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	3241	-0-	-89	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
08	3503 X	3150	-0-	-353	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
-----																
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213										COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.	15268 - 15675	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175										COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RABALAIS, F.W. INC. 687720																
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135										COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554	
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	37	2			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-

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

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-

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

03	2201 N	1776	-0-	-425	-0-	1765	2	11	9	Y	10						160
04	2250 N	1284	-0-	-966	-0-	1281	2	3	9	Y	3						163
05	2325 N	1043	-0-	-1282	-0-	1043	2			Y	-0-						163
06	1710 N	905	-0-	-805	-0-	903	2	2	9	Y	2						165
07	1333 N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-						165
08	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834	2			Y	-0-						165

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

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-						25
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-						25
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-						25
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-						25
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-						25
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-						25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

03	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-						42
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-						42
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-						42
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-						42
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-						42
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-						42

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
-----															
BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499							
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588							
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-				-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-				-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518							
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-				56
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	21	1	350	2	Y	-0-				56
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-				56
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	18	1	310	2	Y	-0-				56
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259	2	Y	-0-				56
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	2	Y	-0-				56
-----															
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358							
KERIS		WELL #: 2													
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	142	1	1413	2	Y	-0-				10
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	203	1	1939	2	Y	-0-				10
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	200	1	2030	2	Y	10				20
						11	9								
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	224	1	1347	2	Y	20	20	7		-0-
						22	9								
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	226	1	1349	2	Y	10				10
						11	9								
08	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	226	1	1242	2	Y	-0-				10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630													
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8914 - 9276					
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	3100 N	2359	-0-	-741	224	215	1	2144	2	Y	-0-				89
04	3000 N	3086	-0-	86	310	292	1	2794	2	Y	-0-				89
05	2699 N	2389	-0-	-310	-0-	214	1	2175	2	Y	-0-				89
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	89	89	7		-0-
						98	9								
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	234	1	1399	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	272	1	1499	2	Y	-0-				-0-
-----															
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8645 - 9280					
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	141	1	1408	2	Y	-0-				-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	196	1	1874	2	Y	-0-				-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	211	1	2139	2	Y	-0-				-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1380	2	Y	-0-				-0-
*07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	213	1	1271	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1368	-0-	1368	1368	210	1	1158	2	Y	-0-				-0-
-----															
KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8067 - 8250					
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	936	2	Y	-0-				3
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	100	1	953	2	Y	-0-				3
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	136	1	1378	2	Y	-0-				3
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	152	1	917	2	Y	3	3	7		-0-
						3	9								
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	999	1	143	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	784	-0-	784	784	19	1	765	2	Y	-0-				-0-
-----															
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8688 - 9196					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1691	-0-	1691	1715	237	1	1425	2	N	26	26	7		-0-
						29	9								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-				-0-
-----															
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8663 - 9160					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
-----															
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8684 - 9220					
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-				55
04	3000 N	3450	-0-	450	450	327	1	3123	2	Y	-0-				55
05	3100 N	2996	-0-	-104	346	268	1	2719	2	Y	8				63
						9	9								
06	2116 N	1770	-0-	-346	-0-	242	1	1459	2	Y	63	63	7		-0-
						69	9								
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	259	1	1548	2	Y	8				8
						9	9								
08	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	249	1	1370	2	Y	-0-				8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630											
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205				
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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-		105
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	24		129
						26	9						
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1015	2	N	24		153
						26	9						
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	153	153 7	-0-
						168	9						
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	75	1	451	2	N	23		23
						25	9						
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	786	2	N	19		42
						21	9						
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230				
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	86	1	854	2	Y	-0-		53
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	144	1	1381	2	Y	-0-		53
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	2	Y	23		76
						25	9						
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	121	1	727	2	Y	76	76 7	-0-
						84	9						
*07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	138	1	824	2	Y	47		47
						52	9						
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	181	1	997	2	Y	-0-		47
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				N	67	67 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		-0-
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420				
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-		32
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-		32
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-		32
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	225	1	1353	2	N	32	32 7	-0-
						35	9						
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	178	1	1061	2	N	35		35
						39	9						
*08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	237	1	1303	2	N	-0-		35
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139 7	-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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630											
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-		10
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1118	2	N	10		20
						11	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		30
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	30	30 7	-0-
						33	9						
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	850	2	N	10		10
						11	9						
*08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	295	1	1622	2	N	-0-		10
-----													
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253				
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	2046	2	N	-0-		-0-
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	-0-		-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	307	1	3118	2	N	-0-		-0-
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	165	1	995	2	N	-0-		-0-
*07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	308	1	1840	2	N	-0-		-0-
*08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	292	1	1607	2	N	-0-		-0-
-----													
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268				
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-		25
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-		25
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	2	Y	-0-		25
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	Y	25	25 7	-0-
						28	9						
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	534	2	Y	25		25
						28	9						
08	DLQ G-10	567	-0-	567	567	87	1	480	2	Y	-0-		25
-----													
WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200				
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-		16
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	8		24
						9	9						
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	8		32
						9	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32 7	-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	107	1	588	2	Y	-0-		-0-
-----													
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212				
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	185	1	1848	2	N	-0-		8
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	10		18
						11	9						
05	3100 N	3315	-0-	215	215	297	1	3009	2	N	8		26
						9	9						
06	2473 N	2258	-0-	-215	-0-	318	1	1911	2	N	26	26 7	-0-
						29	9						
*07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	319	1	1907	2	N	8		8
						9	9						
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	N	-0-		8



BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630  
 KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-				27
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-				27
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-				27
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	27	27	7		-0-
						30	9								
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	13				13
						14	9								
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	N	-0-				13

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

03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	N	-0-				54
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	151	1	1446	2	N	-0-				54
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	-0-				54
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	54	54	7		-0-
						59	9								
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1176	2	N	53				53
						58	9								
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	193	1	1063	2	N	-0-				53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	97	1	971	2	N	-0-				49
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-				49
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	-0-				49
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	149	1	899	2	N	49	49	7		-0-
						54	9								
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	171	1	1020	2	N	-0-				-0-
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	183	1	1007	2	N	-0-				-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672  
 KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630  
 WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

03	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1322	2	Y	-0-			18
04	1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1742	2	Y	8			26
						9	9								
05	2310 N	2310	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2103	2	Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	241	1	1440	2	Y	13			13
						14	9								
08	DLQ G-10	1547	-0-	1547	B	1547	238	1	1309	2	Y	-0-			13

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630  
 WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			47
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-			47
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	N	24			71
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	26	9							
						3	1	16	2	N	71	71	7	-0-
*07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	78	9							-0-
*08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
						3	1	14	2	N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-			27
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-			27
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	N	-0-			27
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	44	2	N	27	27	7	-0-
						30	9							
*07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	9	1	55	2	N	27			27
						30	9							
*08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	7	1	38	2	N	-0-			27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	69	69	7	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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-

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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-

BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630										
KERIS				WELL #: 12	RRCID -> 275263	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 6061 - 6123						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	N	-0-			61
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	N	19			80
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	21	9							
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	139	1	1414	2	N	30			110
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	33	9							
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	920	2	N	110	110	7	-0-
						121	9							-0-
						143	1	852	2	N	-0-			-0-
						137	1	752	2	N	-0-			-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
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-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630										
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-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 209544	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7438 - 7456						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON				WELL #: 5	RRCID -> 222238	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6800 - 7220						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 227304	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6796 - 7226						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
BRADLEY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	
-----																	
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630															
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	25	25	7			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					-0-	
-----																	
WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012									
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					22	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	8					30	
						9	9										
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	8					38	
						9	9										
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	38	38	7			-0-	
						42	9										
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	Y	17					17	
						19	9										
08	DLQ G-10	213	-0-	213	213	33	1	180	2	Y	-0-					17	
-----																	
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219									
03	186 X	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					30	
04	150 X	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					30	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					30	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	30	30	7			-0-	
						33	9										
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-	

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630														
WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	27	27	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
-----																
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210								
03	527 X	442	-0-	-85	-0-	40	1	402	2	Y	-0-					7
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					7
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	Y	7	7	7			-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	9									-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
-----																
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	7					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	22	22	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146								
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	-0-					13
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	378	1	3616	2	N	-0-					13
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	400	1	4061	2	N	13					26
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	14	9									-0-
07	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	376	1	2260	2	N	26	26	7			-0-
08	4061 X	2275	-0-	-1786	-0-	29	9									-0-
						349	1	2084	2	N	13					13
						14	9									-0-
						350	1	1925	2	N	-0-					13
-----																
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630														
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-		36 1	363	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-		50 1	299	2	N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-		48 1	289	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3115	-0-	15		15	479	1	2636	2	N				-0-
-----																
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084								
03	1251	N	1251	-0-	-0-		114 1	1137	2	N	-0-					55
04	1707	N	1707	-0-	-0-		162 1	1545	2	N	-0-					55
05	2111	N	2111	-0-	-0-		189 1	1922	2	N	-0-					55
06	1761	N	1761	-0-	-0-		242 1	1458	2	N	55	55	7			-0-
*07	1941	N	1941	-0-	-0-		61 9	278 1	1663	2	N	-0-				-0-
*08	1335	N	1335	-0-	-0-		205 1	1130	2	N	-0-					-0-
-----																
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		24			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		24			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		24			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		24			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		24			N	7					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		24			N	-0-					7
-----																
BRANTON (COTTON VALLEY)		11470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
MARSHALL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARSHALL "A"		WELL #: 1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200								
03	9021	X	7889	-0-	-1132		7888 3	1 9	N	1	1	1				-0-
04	8730	X	8647	-0-	-83		8645 3	2 9	N	2	2	1				-0-
05	8928	X	8397	-0-	-531		8397 3		N	-0-						-0-
06	8490	X	7838	-0-	-652		7835 3	3 9	N	3	3	1				-0-
07	8928	X	8353	-0-	-575		8351 3	2 9	N	2	2	1				-0-
08	8928	X	8438	-0-	-490		8435 3	3 9	N	3	3	1				-0-
-----																
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336														
CORBY		WELL #: 1		RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP CORBY "A"		11470 600 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WELL #:		1		RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454					
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	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 3		N	-0-			-0-	
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3		N	-0-			-0-	
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-			-0-	
06	5040 X	2969	-0-	-2071	-0-	2969 3		N	-0-			-0-	
07	5208 X	4529	-0-	-679	-0-	4529 3		N	-0-			-0-	
08	5208 X	4056	-0-	-1152	-0-	4056 3		N	-0-			-0-	
-----													
MARSHALL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320			
03	6045 X	5960	-0-	-85	-0-	5960 3		N	-0-			-0-	
04	6000 X	5983	-0-	-17	-0-	5983 3		N	-0-			-0-	
05	6200 X	6080	-0-	-120	-0-	6080 3		N	-0-			-0-	
06	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 3		N	-0-			-0-	
07	6169 X	5932	-0-	-237	-0-	5932 3		N	-0-			-0-	
08	6169 X	5858	-0-	-311	-0-	5858 3		N	-0-			-0-	
-----													
JOHNSON, A. B.		WELL #:		4		RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452			
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3		N	-0-			-0-	
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-			-0-	
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 3		N	-0-			-0-	
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-			-0-	
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3		N	-0-			-0-	
*08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3		N	-0-			-0-	
-----													
CORBY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354			
03	11966 X	10430	-0-	-1536	-0-	10430 3		N	-0-			-0-	
04	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11789 3		N	-0-			-0-	
05	11873 X	10945	-0-	-928	-0-	10945 3		N	-0-			-0-	
06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519 3		N	-0-			-0-	
07	12183 X	11322	-0-	-861	-0-	11322 3		N	-0-			-0-	
08	12183 X	11166	-0-	-1017	-0-	11166 3		N	-0-			-0-	
-----													
JOHNSON, A. B.		WELL #:		8		RRCID -> 240343		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338			
03	13609 X	12325	-0-	-1284	-0-	12325 3		N	-0-			-0-	
04	13860 X	13434	-0-	-426	-0-	13434 3		N	-0-			-0-	
05	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-			-0-	
06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-			N	-0-			-0-	
07	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-			-0-	
08	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY HILL		881167		WELL #:		1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400	
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		N	-0-			-0-	
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2		N	-0-			-0-	
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2		N	-0-			-0-	
06	3750 X	2727	-0-	-1023	-0-	2727 2		N	-0-			-0-	
07	3875 X	1061	-0-	-2814	-0-	1061 2		N	-0-			-0-	
08	3875 X	277	-0-	-3598	-0-	277 2		N	-0-			-0-	



-----														
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289														
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	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	-0-	7959	2	N	-0-		-0-	
04		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	-0-	7635	2	N	-0-		-0-	
05		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	-0-	7863	2	N	-0-		-0-	
06		7470 X	7191	-0-	-279	-0-	-0-	7191	2	N	-0-		-0-	
07		7719 X	7395	-0-	-324	-0-	-0-	7395	2	N	-0-		-0-	
08		7719 X	7363	-0-	-356	-0-	-0-	7363	2	N	-0-		-0-	
-----														
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----														
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474														
03		4464 X	4069	-0-	-395	-0-	-0-	557	1	3512	2	N	-0-	
04		4320 X	3467	-0-	-853	-0-	-0-	433	1	3034	2	N	-0-	
05		4371 X	3525	-0-	-846	-0-	-0-	464	1	3061	2	N	-0-	
06		3930 X	3927	-0-	-3	-0-	-0-	518	1	3409	2	N	-0-	
07		4061 X	3071	-0-	-990	-0-	-0-	395	1	2676	2	N	-0-	
08		4061 X	3563	-0-	-498	-0-	-0-	487	1	3076	2	N	-0-	
-----														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554														
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
*07		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
*08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	

BRANTON (RODESSA)		//CONT.// 11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478			
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	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5679 3	172 9	N	156	182 1	51
04	4500 X	2225	-0-	-2275	-0-	2045 3	180 9	N	164		215
05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6418 3	144 9	N	131		346
06	4500 X	4267	-0-	-233	-0-	4178 3	89 9	N	81	177 1	250
*07	4650 X	1136	-0-	-3514	-0-	1013 3	123 9	N	112	182 1	180
08	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4039 3	158 9	N	144		324
-----											
C. W. RESOURCES, INC.		121085									
CORBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
-----											
KEATING ENERGY, INC.		453142									
PHELPS NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 186031		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
-----											
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964			
03	35557 X	33388	-0-	-2169	-0-	930 1	32018 2	N	400	360 1	129
						440 9					
04	34410 X	31195	-0-	-3215	-0-	900 1	29857 2	N	398	363 1	164
						438 9					
05	35557 X	31752	-0-	-3805	-0-	930 1	30405 2	N	379	352 1	191
						417 9					
06	34410 X	28052	-0-	-6358	-0-	900 1	26786 2	N	333	365 1	159
						366 9					
07	35123 X	31552	-0-	-3571	-0-	930 1	30180 2	N	402	359 1	202
						442 9					
08	33387 X	31577	-0-	-1810	-0-	930 1	30242 2	N	368	353 1	217
						405 9					
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BRIGHT STAR (SMACKOVER)			11960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365									
HOOPER, C. GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607		PERF. 14190 - 14378	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-
-----												
BUFFALO (WOODBINE)			13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.			488235									
MELASKY, SARAH			WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 2700 - 4870	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO, SOUTH (B)			13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LEON		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
HOPSON, W. T.			WELL #: 1N		RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6058 - 6105	
03	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-
-----												
TAYLOR, O. K.			WELL #: 1		RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6145 - 6190	
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-
-----												
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	9065	8617	-0-	-448	-0-	419 1	8180 2	N	16			81
04	8130	7662	-0-	-468	-0-	18 9						
05	8401	9047	-0-	646	646	706 1	6956 2	N	-0-			81
						729 1	8288 2	N	27			108
						30 9						
06	9047	8336	-0-	-711	-0-	719 1	7617 2	N	-0-			108
07	8735	8568	-0-	-167	-0-	743 1	7825 2	N	-0-			108
08	8401	7436	-0-	-965	-0-	743 1	6693 2	N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

M O			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
-----														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #: 1			RRCID -> 051635			COMPL. DATE 10/28/1971			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926		
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
LETI GROUP INC			497850											
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-
-----														
BURLESON HILL (BOSSIER)			13620 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.			090870											
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 101645			COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092		
-----														
03	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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-				-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-				-0-
05	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	3	N	-0-				-0-
06	2280	N	458	-0-	-1822	-0-	458	3	N	-0-				-0-
*07	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	1732	3	N	-0-				-0-
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-				-0-
-----														
WINDSOR COUSINS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 234546			COMPL. DATE 09/16/2009			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750		
-----														
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-				-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-				-0-
*07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-				-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW 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-			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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-			49
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	14	1	559	2	Y	-0-			49
05	868 N	154	-0-	-714	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			49
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	12	1	532	2	Y	-0-			49
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			49
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	3			52
						3	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

03	403 N	274	-0-	-129	-0-	4	1	270	2	Y	-0-			49
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			49
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			49
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	Y	-0-			49
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			49
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	3	1	105	2	Y	2			51
						2	9							

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

03	3100 N	4170	-0-	1070	-0-	2701	4170	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3232	-0-	232	-0-	2933	3232	2		N	-0-			-0-
05	5421 X	2488	-0-	-2933	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	1854	-0-	-502	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
08	2356 X	1764	-0-	-592	-0-	1764	2			N	-0-			-0-

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

03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-			-0-
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			Y	-0-			-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-			-0-
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-			-0-
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-			-0-
*08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			Y	-0-			-0-

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

03	8897 X	5141	-0-	-3756	-0-	5141	2			Y	-0-			-0-
04	8610 X	7798	-0-	-812	-0-	7798	2			Y	-0-			-0-
05	8897 X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	2			Y	-0-			-0-
06	8430 X	6645	-0-	-1785	-0-	6645	2			Y	-0-			-0-
07	8060 X	6719	-0-	-1341	-0-	6719	2			Y	-0-			-0-
08	8060 X	6890	-0-	-1170	-0-	6890	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	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	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	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	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-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON  
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
XTO ENERGY INC. 945936  
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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	1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	911	-0-	-391 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1020	-0-	-270 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

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

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	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	1745	-0-	-925 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	1556	-0-	-1114 B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	1625	-0-	-1134 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1769	-0-	-556 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

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

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	341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	341 X	187	-0-	-154 B	-0-	187 2		N	-0-	-0-
04	330 X	264	-0-	-66 B	-0-	264 2		N	-0-	-0-
05	1623 X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2		N	-0-	-0-
06	330 X	117	-0-	-213 B	-0-	117 2		N	-0-	-0-
07	279 X	31	-0-	-248 B	-0-	31 2		N	-0-	-0-
08	341 X	202	-0-	-139 B	-0-	202 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	1922 N	1869	-0-	-53 B	-0-	1869 2		N	-0-	-0-
04	1800 N	1769	-0-	-31 B	-0-	1769 2		N	-0-	-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 2		N	-0-	-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 2		N	-0-	-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2		N	-0-	-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 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	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2		N	-0-	-0-
04	540 N	478	-0-	-62 B	-0-	478 2		N	-0-	-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-	-0-
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-	-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-	-0-
*08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 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	1581 N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452 2		N	-0-	-0-
04	1500 N	963	-0-	-537 B	-0-	963 2		N	-0-	-0-
05	1457 N	917	-0-	-540 B	-0-	917 2		N	-0-	-0-
06	1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	947 2		N	-0-	-0-
07	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951 2		N	-0-	-0-
*08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2		N	-0-	-0-
-----										
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
03	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 2		N	-0-	-0-
04	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	714 2		N	-0-	-0-
05	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 2		N	-0-	-0-
06	750 N	483	-0-	-267 B	-0-	483 2		N	-0-	-0-
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-	-0-
*08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 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	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2		N	-0-	-0-
04	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2		N	-0-	-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-	-0-
06	390 N	214	-0-	-176 B	-0-	214 2		N	-0-	-0-
07	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228 2		N	-0-	-0-
08	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266 2		N	-0-	-0-
-----										
CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552		
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-	-0-
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-	-0-
*08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-	-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		806 N	263	-0-	-543 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
04		390 N	257	-0-	-133 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
06		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
08		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON  
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726  
 ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		527 N	225	-0-	-302	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04		510 N	220	-0-	-290	-0-	220 3		N	-0-			-0-
05		372 N	255	-0-	-117	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07		217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3		N	-0-			-0-
*08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	540 1	37328 3	N	61			194
04		37887 X	37887	-0-	-0-	-0-	540 1	37253 3	N	85	176 0		103
05		35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	558 1	35232 3	N	65			168
06		33450 X	17079	-0-	-16371	-0-	342 1	16703 3	N	31	177 1		22
07		34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-	34 9		N	-0-			22
08		34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-			N	-0-			22

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		3100 N	1271	-0-	-1829	73037	1262 2	9 9	N	8			137
04		3000 N	1325	-0-	-1675	71362	1314 2	11 9	N	10			147
05		3100 N	1243	-0-	-1857	69505	1234 2	9 9	N	8			155
06		3000 N	1217	-0-	-1783	67722	1209 2	8 9	N	7			162
07		3100 N	1219	-0-	-1881	65841	1213 2	6 9	N	5			167
*08		3100 N	1188	-0-	-1912	63929	1186 2	2 9	N	2			169



-----														
CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		//CONT.//		16705 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON			
				809930										
		WELL #:		2	RRCID -> 088853			COMPL. DATE 07/03/1980			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	174 1	1388 2		N		18		35
04		1860 N	1590	-0-	-270	-0-	20 9	1407 2		N		3		38
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	3 9	1686 2		N		-0-		38
06		1530 N	1487	-0-	-43	-0-	232 1	1322 2		N		1		39
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1 9	1545 2		N		3		42
08		1922 N	1612	-0-	-310	-0-	3 9	1436 2		N		3		45
-----														
ALBRECHT, M.		WELL #:		3	RRCID -> 092742			COMPL. DATE 02/08/1981			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505			
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	42 1	340 2		N		-0-		13
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N		-0-		13
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N		-0-		13
06		360 N	23	-0-	-337	-0-	3 1	20 2		N		-0-		13
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	69 1	564 2		N		1		14
*08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	1 9	492 2		N		-0-		14
-----														
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) VANCO OIL & GAS CORP. CARROLL, INA K. -B-				17427 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
				881484										
		WELL #:		1	RRCID -> 137077			COMPL. DATE 12/28/1979			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139				Y	NO RPT			92
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139				Y	NO RPT			92
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139				Y	NO RPT			92
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139				Y	NO RPT			92
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139				Y	NO RPT			92
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139				Y	NO RPT			92
-----														
CARROLL, INA K. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 137078			COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218				Y	NO RPT			-0-
-----														
CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 138389			COMPL. DATE 01/23/1980			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			175
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			175
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			175
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			175
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			175
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			175

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO		
XTO ENERGY INC.				945936								
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10411 -	10506
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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	25	235
04	990 N	805	-0-	-185	-0-	28	9	760	2	N	10	245
05	1364 N	885	-0-	-479	-0-	34	1	829	2	N	17	262
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	11	9	973	2	N	8	270
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	2	N	12	282
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	19	9	961	2	N	-0-	282
						44	1					
						9	9					
						49	1					
						13	9					
						43	1					
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492 -	10636
03	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	69	1	1533	2	N	-0-	63
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	66	1	1458	2	N	-0-	63
05	2015 N	1375	-0-	-640	-0-	59	1	1306	2	N	9	72
06	1560 N	935	-0-	-625	-0-	10	9	894	2	N	1	73
07	1581 N	1228	-0-	-353	-0-	40	1	1127	2	N	45	118
*08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1	9	1962	2	N	64	182
						88	1					
						70	9					
WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10483 -	10625
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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-
PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228231	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10378 -	10465
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	13	97
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	14	9	1199	2	N	16	113
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	54	1	1489	2	N	30	143
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	18	9	1493	2	N	4	147
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1756	2	N	78	225
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	33	9	1545	2	N	-0-	225
						67	1					
						4	9					
						79	1					
						86	9					
						70	1					
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10451 -	10695
03	372 N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	2	N	-0-	158
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	N	-0-	158
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-	158
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-	158
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-	158
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	158

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	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			262
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			262
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			262
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			262
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-			262
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
-----														
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10402 - 10634				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506				
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	29			142
						32	9							
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	N	25			167
						28	9							
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	20			187
						22	9							
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	1			188
						1	9							
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	N	27			215
						30	9							
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	N	-0-			215
-----														
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875				
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-

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	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	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	84	1	1863	2	N	-0-	65
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	N	-0-	65
05	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	79	1	1745	2	N	-0-	65
06	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	74	1	1638	2	N	8	73
						9	9					
07	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	74	1	1640	2	N	109	182
						120	9					
*08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	-0-	182

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

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987		
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT	-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT	-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147		
HORN, MARY UNIT A		WELL #: 1								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CHENEYBORO, SW. (9585)			//CONT.//		17429 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FREESTONE			
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484									
SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9571 - 9850		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			237
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237
-----														
CLEBURNE (BARNETT SHALE)					18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC					083268									
ROSE			WELL #:			RRCID ->	239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11736 - 13094		
03	0	NO RPT	-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-
-----														
FDL OPERATING, LLC					263924									
MUZYKA, LOUIS			WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166		
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REPUBLIC EES, LLC					702639									
VORTEX SWD			WELL #:		1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEP BARNETT USA, LLC					842986									
MANN, S.			WELL #:		1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN, E.			WELL #:		1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
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	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-
-----																
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
03	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-
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-





COMO (GLOYD) VALENCE OPERATING COMPANY HODNETT		//CONT.// //CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS					
				881167	WELL #: 1	RRCID -> 274976	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8022	-		8033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	76				160
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	328	1	79	9	Y	72	187	1		45
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	283	1	101	9	Y	92				137
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	263	1	87	9	Y	79	46	1		170
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	308	1	70	9	Y	64				234
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	131	303	1		62
-----															
MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 275505	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 8036	-		8046				
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	3	1	110	2	N	72				162
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	79	9	91	2	N	70	169	1		63
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	77	9	56	2	N	45				108
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	50	9	5	1	N	82				190
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	90	9	3	1	N	59	174	1		75
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	65	9	2	1	N	52				127
						57	9								
-----															
COKER, W.H.				WELL #: 5	RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 12947	PERF. 7910	-		8027				
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	N	92	173	1		139
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	101	9	27	1	N	78	158	1		59
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	86	9	39	1	N	82				141
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	90	9	29	1	N	77	170	1		48
07	930 N	833	-0-	-97	-0-	85	9	27	1	N	79				127
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	87	9	31	1	N	80				207
						88	9								
-----															
COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY COKER, PHILIP				19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS					
				881167	WELL #: 1	RRCID -> 278524	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7985	-		7995			
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-
-----															
WHEELER UNIT				WELL #: 1X	RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7934	-		8144				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

OIL AND GAS DIVISION

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS  
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562  
 HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				N	NO RPT			-0-
04	0 W	755	-0-	755	4309	755	1		N	-0-			-0-
05	0 W	881	-0-	881	5190	881	1		N	-0-			-0-
06	0 W	909	-0-	909	6099	909	1		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	6099				N	-0-			-0-
08	0 W	926	-0-	926	7025	926	1		N	-0-			-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3000 N	6254	-0-	3254	3254	6254	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4551	-0-	1451	4705	4551	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3599	-0-	599	5304	3599	2		N	-0-			-0-
07	9730	2368	-0-	-7362	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
08	310	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT  
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365  
 PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

03	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	134	1	1896	2	Y	3	4 1	2
04	2010 N	1446	-0-	-564	-0-	97	1	1348	2	Y	1	1 7	2
05	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	136	1	1798	2	Y	-0-		2
06	1980 N	1454	-0-	-526	-0-	103	1	1345	2	Y	5		7
07	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-		7
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			7

-----														
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		2	RRCID -> 174109			COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	108	1	1523	2	Y	-0-		-0-
04		1800 N	1498	-0-	-302	-0-	100	1	1397	2	Y	1		1
							1	9						
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1520	2	Y	-0-		1
06		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	113	1	1466	2	Y	-0-		1
07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1452	2	Y	-0-		1
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		4	RRCID -> 175244			COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199			
03		3751 X	2821	-0-	-930	-0-	186	1	2631	2	Y	4	13 1	1
							4	9						
04		3720 X	2987	-0-	-733	-0-	199	1	2776	2	Y	11		12
							12	9						
05		3844 X	2359	-0-	-1485	-0-	166	1	2192	2	Y	1		13
							1	9						
06		3720 X	3183	-0-	-537	-0-	227	1	2956	2	Y	-0-		13
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	246	1	2972	2	Y	-0-		13
08		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		13
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		5	RRCID -> 175315			COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212			
03		2263 N	1323	-0-	-940	-0-	87	1	1236	2	Y	-0-	6 1	4
04		3000 N	3799	-0-	799	-0-	254	1	3537	2	Y	7		11
							8	9						
05		3100 N	3322	-0-	222	1021	234	1	3088	2	Y	-0-		11
06		3000 N	2748	-0-	-252	769	196	1	2552	2	Y	-0-		11
07		3226 X	2457	-0-	-769	-0-	188	1	2269	2	Y	-0-		11
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		11
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID -> 176132			COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236			
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1857	2	Y	10	84 1	22
							11	9						
04		2010 N	1765	-0-	-245	-0-	118	1	1646	2	Y	1	11 7	12
							1	9						
05		2077 N	1874	-0-	-203	-0-	132	1	1742	2	Y	-0-		12
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-		12
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	142	1	1712	2	Y	-0-		12
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		12
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		6	RRCID -> 176134			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03		2077 N	1896	-0-	-181	-0-	125	1	1771	2	Y	-0-		-0-
04		1920 N	1789	-0-	-131	-0-	120	1	1669	2	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1929	-0-	-55	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-		-0-
06		1830 N	1719	-0-	-111	-0-	122	1	1593	2	Y	4		4
							4	9						
07		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	130	1	1568	2	Y	-0-		4
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	3100 N	3425	-0-	325	325	226 1	3193 2	Y	5 16 1	6
04	2917 N	2592	-0-	-325	-0-	173 6 9	2417 2	Y	2	8
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	159 2	2099 2	Y	-0-	8
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	175 1	2276 2	Y	-0-	8
07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	143 1	1721 2	Y	-0-	8
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260		
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	115 1	1624 2	Y	-0-	-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	112 1	1557 2	Y	-0-	-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	118 1	1559 2	Y	-0-	-0-
06	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	107 1	1398 2	Y	-0-	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	117 1	1407 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216		
03	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	98 1	1394 2	Y	-0-	-0-
04	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	95 1	1329 2	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	98 1	1297 2	Y	-0-	-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	107 1	1396 2	Y	-0-	-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	114 1	1379 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212		
03	1829 N	251	-0-	-1578	-0-	17 1	234 2	Y	-0-	-0-
04	1560 N	184	-0-	-1376	-0-	12 1	172 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	10 1	135 2	Y	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	Y	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948		
03	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	175 1	2480 2	Y	-0-	-0-
04	2760 X	2603	-0-	-157	-0-	174 1	2429 2	Y	-0-	-0-
05	2852 X	2779	-0-	-73	-0-	196 1	2583 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2651	-0-	-109	-0-	189 1	2462 2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	200 1	2409 2	Y	-0-	-0-
08	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936		
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	254 1	3594 2	Y	-0-	-0-
04	3270 X	2559	-0-	-711	-0-	171 1	2388 2	Y	-0-	-0-
05	3658 X	2653	-0-	-1005	-0-	187 1	2466 2	Y	-0-	-0-
06	3720 X	2430	-0-	-1290	-0-	173 1	2257 2	Y	-0-	-0-
07	3844 X	2556	-0-	-1288	-0-	196 1	2360 2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	92 1	1300 2	N	1	1 1	-0-
04	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	80 1	1113 2	N	2		2
05	1519 N	765	-0-	-754	-0-	54 1	709 2	N	2		4
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	86 1	1114 2	N	4		8
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	80 1	965 2	N	-0-		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	101 1	1435 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	123 1	1718 2	N	-0-		-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	143 1	1886 2	N	-0-		-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	134 1	1751 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142 1	1714 2	N	-0-		-0-
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

03	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	268 1	3799 2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3703	-0-	-287	-0-	248 1	3455 2	Y	-0-		-0-
05	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	282 1	3714 2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3461	-0-	-529	-0-	247 1	3214 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	3434	-0-	-627	-0-	263 1	3171 2	Y	-0-		-0-
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	91 1	1283 2	Y	2	7 1	1
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	92 1	1286 2	Y	12		13
05	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	99 1	1308 2	Y	-0-		13
06	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	76 1	988 2	Y	3		16
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	93 1	1125 2	Y	-0-		16
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		16

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

03	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	100 1	1408 2	Y	2	10 1	1
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	90 1	1248 2	Y	10		11
05	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	81 1	1068 2	Y	1		12
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	114 1	1486 2	Y	-0-		12
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	106 1	1278 2	Y	-0-		12
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		12

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

03	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	108 1	1528 2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	105 1	1461 2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	118 1	1562 2	Y	-0-		-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	114 1	1487 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	121 1	1462 2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936					
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	2976 X	1732	-0-	-1244	-0-	114	1	1618	2	Y	-0-				-0-
04	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	164	1	2279	2	Y	1				1
05	2976 X	2369	-0-	-607	-0-	167	1	2202	2	Y	-0-				1
06	2820 X	2505	-0-	-315	-0-	179	1	2326	2	Y	-0-				1
07	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	175	1	2109	2	Y	-0-				1
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308					
03	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	115	1	1624	2	Y	2	5	1		-0-
04	1530 N	1150	-0-	-380	-0-	76	1	1061	2	Y	12				12
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	113	1	1493	2	Y	1				13
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1803	2	Y	4				17
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	2	Y	-0-				17
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT				17
-----															
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240					
03	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-				-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	-0-				-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	Y	-0-				-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	Y	-0-				-0-
07	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-				-0-
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285					
03	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-				-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	150	1	2094	2	Y	-0-				-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2229	2	Y	-0-				-0-
06	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	161	1	2100	2	Y	-0-				-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1977	2	Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228					
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2215	2	Y	-0-				-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	2021	2	Y	-0-				-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	165	1	2179	2	Y	-0-				-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	Y	-0-				-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2061	2	Y	-0-				-0-
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338					
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	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	89	1	1262	2	N	-0-				114
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1453	2	N	-0-	42	7		72
05	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	109	1	1436	2	N	25				97
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	28	9								
07	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	68	1	887	2	N	85				182
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	94	9								
07	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	111	1	1334	2	N	2				184
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	2	9			N	NO RPT				184
-----															
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182					
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	42	1	596	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	41	1	569	2	Y	-0-				-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	420	-0-	-210	-0-	30	1	390	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	118	-0-	-502	-0-	9	1	109	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12224 - 12248					
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12202 - 12302					
03	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	156	1	2203	2	N	-0-				156
04	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	155	1	2166	2	N	-0-	75	7		81
05	2573 N	2420	-0-	-153	-0-	167	1	2201	2	N	47				128
06	2280 N	1853	-0-	-427	-0-	52	9								
07	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	128	1	1672	2	N	48				176
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	53	9								
07	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	160	1	1929	2	N	-0-				176
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				176
-----															
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166					
03	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1645	2	Y	1	5	1		3
04	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	1	9								
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	Y	9				12
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	10	9								
07	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	126	1	1664	2	Y	1				13
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	1	9								
07	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	122	1	1592	2	Y	4				17
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	4	9								
07	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	130	1	1571	2	Y	-0-				17
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT				17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246		
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	2976 X	2382	-0-	-594	-0-	157 1	2224 2	N	1 1	-0-
04	2430 X	1199	-0-	-1231	-0-	80 1	1118 2	N	1	1
05	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	218 1	2879 2	N	-0-	1
06	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	174 1	2263 2	N	-0-	1
07	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	195 1	2353 2	N	-0-	1
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	1
-----										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286		
03	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	156 1	2212 2	N	-0-	39
04	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	148 1	2061 2	N	40	79
05	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	165 1	2172 2	N	-0-	79
06	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	131 1	1711 2	N	-0-	79
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	167 1	2010 2	N	-0-	79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
-----										
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187		
03	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	207 1	2924 2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	192 1	2679 2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	200 1	2633 2	N	-0-	-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	216 1	2808 2	N	-0-	-0-
07	3131 X	2321	-0-	-810	-0-	178 1	2143 2	N	-0-	-0-
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295		
03	1674 N	638	-0-	-1036	-0-	42 1	596 2	N	-0-	75
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	66 1	917 2	N	-0-	50
05	1519 N	230	-0-	-1289	-0-	16 1	214 2	N	-0-	50
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	113 1	1475 2	N	-0-	50
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	119 1	1439 2	N	-0-	50
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	50
-----										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314		
03	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	129 1	1832 2	N	-0-	154
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	126 1	1751 2	N	-0-	137
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	145 1	1908 2	N	70	207
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	142 1	1843 2	N	7	214
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	151 1	1820 2	N	-0-	214
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	214
-----										
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296		
03	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	183 1	2584 2	N	-0-	-0-
04	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	178 1	2478 2	N	-0-	-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	216 1	2842 2	N	-0-	-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	209 1	2720 2	N	-0-	-0-
07	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	217 1	2618 2	N	-0-	-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313				
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	2201 N	658	-0-	-1543	-0-	43	1	615	2	N	-0-	87
04	2070 N	1246	-0-	-824	-0-	83	1	1163	2	N	-0-	39
05	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	105	1	1379	2	N	-0-	39
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	N	-0-	39
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	105	1	1265	2	N	-0-	39
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	39
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261				
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	136	1	1927	2	N	1	2
						1	9					
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1772	2	N	10	12
						11	9					
05	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	112	1	1475	2	N	1	13
						1	9					
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	143	1	1867	2	N	4	17
						4	9					
07	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	141	1	1699	2	N	-0-	17
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	17
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324				
03	2108 N	1549	-0-	-559	-0-	102	1	1447	2	N	-0-	2
04	2160 N	1412	-0-	-748	-0-	94	1	1308	2	N	9	11
						10	9					
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	2	N	-0-	11
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	N	-0-	11
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1811	2	N	-0-	11
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	11
-----												
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953				
03	3844 X	3816	-0-	-28	-0-	252	1	3564	2	N	-0-	-0-
04	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	452	1	2939	2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	501	1	3313	2	N	-0-	-0-
06	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	467	1	2941	2	N	-0-	-0-
07	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	499	1	3015	2	N	-0-	-0-
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302				
03	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	107	1	1512	2	Y	1	1
						1	9					
04	1920 N	1576	-0-	-344	-0-	105	1	1459	2	Y	11	12
						12	9					
05	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	115	1	1514	2	Y	1	13
						1	9					
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	2	Y	4	17
						4	9					
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	2	Y	-0-	17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810				
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	2	N	-0-	144
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	27	1	374	2	N	-0-	120
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-	120
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-	120
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	29	1	355	2	N	-0-	120
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	120

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
03	3472 X	2870	-0-	-602	-0-	189	1	2680	2	N	1	5	1	1
04	3360 X	2968	-0-	-392	-0-	198	1	2758	2	N	11			12
05	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	209	1	2758	2	N	1			13
06	3060 X	3029	-0-	-31	-0-	216	1	2809	2	N	4			17
07	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	232	1	2803	2	N	-0-			17
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			17
-----														
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298						
03	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	92	1	1297	2	N	1	6	1	-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	128	1	1789	2	N	11			11
05	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	123	1	1625	2	N	-0-			11
06	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	78	1	1016	2	N	4			15
07	1860 N	1014	-0-	-846	-0-	78	1	936	2	N	-0-			15
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			15
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354						
BLACK "A"		WELL #: 1												
03	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-			-0-
04	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-			-0-
06	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			Y	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494						
03	1147 N	574	-0-	-573	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
04	540 N	147	-0-	-393	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
05	1147 N	6	-0-	-1141	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
-----														
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	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			Y	-0-			-0-
04	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-			-0-
05	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369	3			Y	-0-			-0-
06	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2208	3			Y	-0-			-0-
07	2418 N	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			Y	-0-			-0-
*08	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3046	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386				
M	O	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	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 3			Y	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 3			Y	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013 3			Y	-0-			-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838 3			Y	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 3			Y	-0-			-0-
08	1023 X	755	-0-	-268	-0-		755 3			Y	-0-			-0-
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720				
03	1705 N	1020	-0-	-685	-0-		1020 3			Y	-0-			-0-
04	1260 N	958	-0-	-302	-0-		958 3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	753	-0-	-363	-0-		753 3			Y	-0-			-0-
06	990 N	825	-0-	-165	-0-		825 3			Y	-0-			-0-
07	992 N	927	-0-	-65	-0-		927 3			Y	-0-			-0-
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 3			Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374				
03	6532 X	3284	-0-	-3248	-0-		3284 3			Y	-0-			-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424 3			Y	-0-			-0-
05	434 X	270	-0-	-164	-0-		270 3			Y	-0-			-0-
06	420 X	309	-0-	-111	-0-		309 3			Y	-0-			-0-
07	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		1636 3			Y	-0-			-0-
*08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-		1749 3			Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634				
03	3689 X	3541	-0-	-148	-0-		3541 3			Y	-0-			-0-
04	3570 X	3467	-0-	-103	-0-		3467 3			Y	-0-			-0-
05	3689 X	3527	-0-	-162	-0-		3527 3			Y	-0-			-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		3441 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	3596 X	3481	-0-	-115	-0-		3481 3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	3352	-0-	3352	-0-	3352	3351 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270				
03	4309 X	3635	-0-	-674	-0-		3635 3			Y	-0-			-0-
04	4080 X	3842	-0-	-238	-0-		3841 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	4092 X	3936	-0-	-156	-0-		3936 3			Y	-0-			-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		3810 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	3968 X	3801	-0-	-167	-0-		3801 3			Y	-0-			-0-
08	3968 X	3342	-0-	-626	-0-		3341 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295				
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		2702 3			Y	-0-			-0-
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2555 3			Y	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		2616 3			Y	-0-			-0-
06	2610 N	2593	-0-	-17	-0-		2593 3			Y	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		2636 3			Y	-0-			-0-
08	2604 N	2541	-0-	-63	-0-		2541 3			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126	
M	O	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	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	Y	-0-		-0-	
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	Y	-0-		-0-	
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	Y	-0-		-0-	
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	Y	-0-		-0-	
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	Y	-0-		-0-	
08	2697 X	1802	-0-	-895	-0-	1802 3	Y	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458	
03	1705 X	1605	-0-	-100	-0-	1605 3	Y	-0-		12	
04	1650 X	1517	-0-	-133	-0-	1517 3	Y	-0-		12	
05	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1508 3	Y	-0-		12	
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	Y	-0-		12	
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	Y	-0-		12	
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	Y	-0-		12	
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		-0-	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-	
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3	Y	-0-		-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-		-0-	
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-	
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857	
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3	Y	-0-		-0-	
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	Y	-0-		-0-	
05	2666 N	2258	-0-	-408	-0-	2258 3	Y	-0-		-0-	
06	2490 N	856	-0-	-1634	-0-	856 3	Y	-0-		-0-	
07	2573 N	381	-0-	-2192	-0-	381 3	Y	-0-		-0-	
08	2263 N	80	-0-	-2183	-0-	80 3	Y	-0-		-0-	
-----											
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370	
03	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837 3	Y	-0-		-0-	
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750 3	Y	-0-		-0-	
05	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858 3	Y	-0-		-0-	
06	2850 X	2696	-0-	-154	-0-	2696 3	Y	-0-		-0-	
07	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	2815 3	Y	-0-		-0-	
*08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2861 3	Y	1	1 1	-0-	
-----											
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682	
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	Y	-0-		20	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	Y	-0-		20	
05	713 N	298	-0-	-415	-0-	298 3	Y	-0-		20	
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	Y	-0-		20	
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3	Y	-0-		20	
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		20	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387		
M	O	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	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116 3		Y	-0-	-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-	-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		Y	-0-	-0-
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		Y	-0-	-0-
07	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152 3		Y	-0-	-0-
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		Y	-0-	-0-
-----										
BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412		
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-	-0-
04	1560 N	194	-0-	-1366	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	-0-
08	403 N	161	-0-	-242	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559		
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		Y	-0-	-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		Y	-0-	-0-
05	2139 N	1788	-0-	-351	-0-	1788 3		Y	-0-	-0-
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612 3		Y	-0-	-0-
07	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785 3		Y	-0-	-0-
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611 3		Y	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
-----										
HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463		
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-
-----										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771		
03	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514 3		Y	-0-	28
04	1830 N	1430	-0-	-400	-0-	1430 3		Y	-0-	28
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-	28
06	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429 3		Y	-0-	28
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-	28
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-	28
-----										
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445																				
LANE "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	173807	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.12966	- 13027										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					
HIGH "A"													WELL #:	6	RRCID ->	173968	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12090	- 12396
03	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					129					
04	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					129					
05	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					129					
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					129					
07	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					129					
08	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					129					
HIGH "A"													WELL #:	5	RRCID ->	173971	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11974	- 12294
03	3100 N	2978	-0-	-122	-0-	238	2978	3			Y	-0-					-0-					
04	1821 N	1583	-0-	-238	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-					
05	2263 X	558	-0-	-1705	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-					
06	2190 X	622	-0-	-1568	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-					
07	2263 X	132	-0-	-2131	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-					
08	1488 X	410	-0-	-1078	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-					
HIGH "A"													WELL #:	4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12524	PERF.12057	- 12394
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	3			Y	-0-					57					
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	3	1	9	Y	1	1	1			57					
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					57					
06	3540 X	3475	-0-	-65	-0-	-0-	3474	3	1	9	Y	1	1	1			57					
07	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-					57					
08	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	-0-	3182	3	1	9	Y	1	1	1			57					
JOHNSON "A"													WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12121	- 12399
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-					
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-					
05	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-					
06	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-					
07	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-					
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-					
JOHNSON, B.K. "B"													WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12099	- 12379
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-					
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-					
05	930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-					
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-					
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-					
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-					
JOHNSON "A"													WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12104	- 12292
03	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-					
04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-					
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-					
06	1020 N	791	-0-	-229	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-					
07	1054 N	876	-0-	-178	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-					
08	1116 N	845	-0-	-271	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546		
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	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3		Y	-0-		-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		Y	-0-		-0-
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		Y	-0-		-0-
06	2520 N	2500	-0-	-20	-0-	2500	3		Y	-0-		-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		Y	-0-		-0-
08	2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447	3		Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402		
03	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3		Y	-0-		-0-
04	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3		Y	-0-		-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y	-0-		-0-
06	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3		Y	-0-		-0-
07	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	3		Y	-0-		-0-
08	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3		Y	-0-		-0-
-----												
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140		
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3		N	-0-		-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3		N	-0-		-0-
07	899 N	482	-0-	-417	-0-	482	3		N	-0-		-0-
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-		-0-
-----												
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379		
03	2232 N	1450	-0-	-782	-0-	1450	3		Y	-0-		-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		Y	-0-		-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		Y	-0-		-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		Y	-0-		-0-
07	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3		Y	-0-		-0-
*08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		Y	-0-		-0-
-----												
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642		
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		Y	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		Y	-0-		-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-		-0-
06	660 N	498	-0-	-162	-0-	498	3		Y	-0-		-0-
07	682 N	449	-0-	-233	-0-	449	3		Y	-0-		-0-
08	1054 N	401	-0-	-653	-0-	401	3		Y	-0-		-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804		
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-		-0-
04	1110 N	356	-0-	-754	-0-	356	3		Y	-0-		-0-
05	930 N	428	-0-	-502	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-		-0-
*08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-		-0-
-----												
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972		
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		Y	-0-		-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		Y	-0-		-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-		-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		Y	-0-		-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		Y	-0-		-0-
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3		Y	-0-	-0-	
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-	-0-	
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3		Y	-0-	-0-	
06	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3		Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	3		Y	-0-	-0-	
08	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109	3		Y	-0-	-0-	
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12360 - 12601		
03	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3		Y	-0-	-0-	
04	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3		Y	-0-	-0-	
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		Y	-0-	-0-	
06	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3		Y	-0-	-0-	
07	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3		Y	-0-	-0-	
08	1984 N	475	-0-	-1509	-0-	475	3		Y	-0-	-0-	
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057		
03	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3		Y	-0-	-0-	
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-	-0-	
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3		Y	-0-	-0-	
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-	-0-	
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		Y	-0-	-0-	
-----												
HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207		
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	-0-	
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-	-0-	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-	-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-	-0-	
07	1767 N	116	-0-	-1651	-0-	116	3		N	-0-	-0-	
08	1364 N	60	-0-	-1304	-0-	60	3		N	-0-	-0-	
-----												
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186		
03	6448 X	5964	-0-	-484	-0-	5963	3	1 9	Y	1	1	-0-
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	5261	3	1 9	Y	1	1	-0-
05	6293 X	5713	-0-	-580	-0-	5713	3		Y	-0-	-0-	
06	6030 X	5771	-0-	-259	-0-	5769	3	2 9	Y	2	1	-0-
07	6014 X	5888	-0-	-126	-0-	5887	3	1 9	Y	1	1	-0-
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5851	3	2 9	Y	2	1	-0-
-----												
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908		
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-	-0-	
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-	-0-	
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511	3		Y	-0-	-0-	
06	870 N	290	-0-	-580	-0-	290	3		Y	-0-	-0-	
07	868 N	212	-0-	-656	-0-	212	3		Y	-0-	-0-	
08	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3		Y	-0-	-0-	



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2697 N	2590	-0-	-107	-0-	2590 3		Y	-0-		-0-
04		2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425 3		Y	-0-		-0-
05		2635 N	2159	-0-	-476	-0-	2159 3		Y	-0-		-0-
06		2520 N	1954	-0-	-566	-0-	1954 3		Y	-0-		-0-
07		2511 N	2019	-0-	-492	-0-	2019 3		Y	-0-		-0-
08		2170 N	1904	-0-	-266	-0-	1904 3		Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478												
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-		-0-
04		810 N	296	-0-	-514	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
05		837 N	79	-0-	-758	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
06		1320 N	189	-0-	-1131	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
*08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
-----												
HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251												
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
05		248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
06		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
07		217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
*08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296												
03		8308 X	8186	-0-	-122	-0-	8186 3		Y	-0-		114
04		8040 X	7418	-0-	-622	-0-	7418 3		Y	-0-		114
05		8277 X	7937	-0-	-340	-0-	7937 3		Y	-0-		114
06		7950 X	7489	-0-	-461	-0-	7489 3		Y	-0-		114
07		8215 X	6878	-0-	-1337	-0-	6878 3		Y	-0-		114
08		8184 X	6942	-0-	-1242	-0-	6942 3		Y	-0-		114
-----												
BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-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		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7382 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6328 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 3		Y	-0-		-0-
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5694 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5204 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188												
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-		-0-
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-		-0-
05		2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928 3		Y	-0-		-0-
06		1980 N	1836	-0-	-144	-0-	1836 3		Y	-0-		-0-
07		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 3		Y	-0-		-0-
*08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-			-0-
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3		Y	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-
*08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
-----															
LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106															
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
05		434 N	372	-0-	-62	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
06		420 N	339	-0-	-81	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
-----															
JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662															
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	3		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1092	-0-	-258	-0-	-0-	1092	3		Y	-0-			-0-
07		1395 N	1092	-0-	-303	-0-	-0-	1092	3		Y	-0-			-0-
*08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-
-----															
MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692															
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3		Y	-0-			-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3		Y	-0-			-0-
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3		Y	-0-			-0-
08		899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	880	3		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-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117															
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
*08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463															
03		1705 N	1397	-0-	-308	-0-	-0-	1397	3		Y	-0-			27
04		1590 N	270	-0-	-1320	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			27
05		1457 N	283	-0-	-1174	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			27
06		1350 N	72	-0-	-1278	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			27
07		279 N	65	-0-	-214	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			27
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-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-
-----																	
JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555																	
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
-----																	
LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702																	
03		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			Y	-0-					53
04		1740 N	992	-0-	-748	-0-	992	3			Y	-0-					53
05		1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			Y	-0-					53
06		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3			Y	-0-					53
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					53
08		1116 N	795	-0-	-321	-0-	795	3			Y	-0-					53
-----																	
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886																	
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					17
04		1230 N	975	-0-	-255	-0-	975	3			Y	-0-					17
05		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					17
06		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3			Y	-0-					17
07		1023 N	505	-0-	-518	-0-	505	3			Y	-0-					17
*08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					17
-----																	
LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256																	
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
04		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
05		1767 N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
06		1590 N	943	-0-	-647	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07		1519 N	717	-0-	-802	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
-----																	
LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706																	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-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		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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6262 X	5661	-0-	-601	-0-	-0-	5661	3			-0-
04		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	-0-	7169	3			-0-
05		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	-0-	7465	3			-0-
06		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	-0-	7115	3			-0-
07		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	-0-	7270	3			-0-
08		7471 X	7353	-0-	-118	-0-	-0-	7353	3			-0-
-----												
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716												
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3			18
04		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	-0-	1055	3			18
05		1116 N	844	-0-	-272	-0-	-0-	844	3			18
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3			18
07		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	-0-	1043	3			18
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	-0-	731	3			18
-----												
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195												
03		3534 X	3482	-0-	-52	-0-	-0-	3482	3			77
04		3420 X	3326	-0-	-94	-0-	-0-	3326	3			77
05		3534 X	3469	-0-	-65	-0-	-0-	3469	3			77
06		3360 X	3345	-0-	-15	-0-	-0-	3344	3	1	9	77
07		3472 X	3398	-0-	-74	-0-	-0-	3398	3			77
08		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	-0-	3140	3	1	9	77
-----												
HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411												
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3			-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3			-0-
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	3			-0-
06		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	-0-	1539	3			-0-
07		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	-0-	1537	3			-0-
*08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3			-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756												
03		1085 N	935	-0-	-150	-0-	-0-	935	3			-0-
04		1020 N	980	-0-	-40	-0-	-0-	980	3			-0-
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	3			-0-
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3			-0-
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3			-0-
*08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	3			-0-
-----												
MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		Y	-0-			22
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		Y	-0-			22
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		Y	-0-			22
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530 3		Y	-0-			22
07	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 3		Y	-0-			22
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-			22
-----												
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-			37
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-			37
05	1767 N	547	-0-	-1220	-0-	547 3		Y	-0-			37
06	1740 N	991	-0-	-749	-0-	991 3		Y	-0-			37
07	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 3		Y	-0-			37
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		Y	-0-			37
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
-----												
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361				
03	1891 N	980	-0-	-911	-0-	980 3		Y	-0-			-0-
04	1590 N	962	-0-	-628	-0-	962 3		Y	-0-			-0-
05	2604 N	904	-0-	-1700	-0-	904 3		Y	-0-			-0-
06	960 N	267	-0-	-693	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
07	992 N	789	-0-	-203	-0-	789 3		Y	-0-			-0-
08	899 N	334	-0-	-565	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726				
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-			-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3		Y	-0-			-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 3		Y	-0-			-0-
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3		Y	-0-			-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
MCADAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177768	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	12965	PERF.12453	- 12787				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	-		2934	3		Y	-0-				-0-
04	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	-		2755	3		Y	-0-				-0-
05	3255 X	2769	-0-	-486	-0-	-		2769	3		Y	-0-				-0-
06	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	-		2754	3		Y	-0-				-0-
07	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	-		2824	3		Y	-0-				-0-
*08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-		3022	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----																
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	177769	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12345	- 12673				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
-----																
MUNDAY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177772	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13521	- 13633				
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-		197	3		N	-0-				-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-		305	3		N	-0-				-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	-		46	3		N	-0-				-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-		215	3		N	-0-				-0-
07	310 N	68	-0-	-242	-0-	-		68	3		N	-0-				-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-		33	3		N	-0-				-0-
-----																
LANE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	177931	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12602	- 12826				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-				-0-
-----																
MCADAMS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	178076	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12678	- 13024				
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-		2227	3		Y	-0-				-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-		2070	3		Y	-0-				-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-		2065	3		Y	-0-				-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-		2028	3		Y	-0-				-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-		2162	3		Y	-0-				-0-
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-		2172	3		Y	-0-				-0-
-----																
MCADAMS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	178077	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12599	- 12908				
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-		1912	3		Y	-0-				-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-		1868	3		Y	-0-				-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-		1961	3		Y	-0-				-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-		1896	3		Y	-0-				-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-		1973	3		Y	-0-				-0-
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-		1970	3		Y	-0-				-0-
-----																
LANE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	178105	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12525	- 12756				
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-		1571	3		Y	-0-				-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-		1495	3		Y	-0-				-0-
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	-		1473	3		Y	-0-				-0-
06	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	-		1406	3		Y	-0-				-0-
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	-		1494	3		Y	-0-				-0-
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	-		1483	3		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377		
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	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3			Y	-0-		-0-
04	2550 N	2531	-0-	-19	-0-	2531 3			Y	-0-		-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3			Y	-0-		-0-
06	2580 N	2519	-0-	-61	-0-	2519 3			Y	-0-		-0-
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3			Y	-0-		-0-
08	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	2559 3			Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502		
03	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384 3			Y	-0-		-0-
04	2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527 3			Y	-0-		-0-
05	1488 N	1021	-0-	-467	-0-	1021 3			Y	-0-		-0-
06	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101 3			Y	-0-		-0-
07	1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1180 3			Y	-0-		-0-
08	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 3			Y	-0-		-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138		
03	3689 X	3312	-0-	-377	-0-	3312 3			Y	-0-		-0-
04	3570 X	3247	-0-	-323	-0-	3247 3			Y	-0-		-0-
05	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3351 3			Y	-0-		-0-
06	3390 X	3235	-0-	-155	-0-	3234 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	3434 3		Y	-0-			-0-
08	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3204 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835		
03	868 X	441	-0-	-427	-0-	441 3		N	-0-			20
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			20
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3		N	-0-			20
06	3000 N	4244	-0-	1244	1244	4243 3	1 9	N	1	1 1		20
07	2759 N	1515	-0-	-1244	-0-	1515 3		N	-0-			20
*08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-			20
-----												
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524		
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		Y	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		Y	-0-			-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		Y	-0-			-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		Y	-0-			-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		Y	-0-			-0-
08	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997 3		Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442		
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332		
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3083	-0-	-37	-0-	3083 3		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042 3		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3007 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056 3		Y	-0-			-0-
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2972 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-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-
-----												
LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181												
03		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11518	3	2 9	Y	2	2 1 -0-
04		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11825	3	3 9	Y	3	3 1 -0-
05		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3		Y	-0-	-0-
06		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10502	3	4 9	Y	4	4 1 -0-
07		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12136	3	3 9	Y	3	3 1 -0-
*08		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11327	3	4 9	Y	4	4 1 -0-
-----												
BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698												
03		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		Y	-0-	-0-
04		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		Y	-0-	-0-
05		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		Y	-0-	-0-
06		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		Y	-0-	-0-
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		Y	-0-	-0-
08		3007 X	2647	-0-	-360	-0-	2647	3		Y	-0-	-0-
-----												
BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305												
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-	-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-	-0-
05		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3		Y	-0-	-0-
06		1440 N	1156	-0-	-284	-0-	1156	3		Y	-0-	-0-
07		1457 N	1053	-0-	-404	-0-	1053	3		Y	-0-	-0-
08		1302 N	985	-0-	-317	-0-	985	3		Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721												
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-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-
-----												
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813												
03		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		Y	-0-	15
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		Y	-0-	15
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		Y	-0-	15
06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		Y	-0-	15
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-	15
*08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		Y	-0-	15
-----												
BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660												
03		3069 X	1578	-0-	-1491	-0-	1578	3		Y	-0-	-0-
04		2190 X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3		Y	-0-	-0-
05		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3		Y	-0-	-0-
06		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2 9	Y	2	2 1 -0-
07		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4411	3	1 9	Y	1	1 1 -0-
*08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4532	3	2 9	Y	2	2 1 -0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181														
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		5115 X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	3		Y	-0-			13
04		4950 X	2835	-0-	-2115	-0-	2835	3		Y	-0-			13
05		5115 X	3678	-0-	-1437	-0-	3678	3		Y	-0-			13
06		4440 X	4023	-0-	-417	-0-	4023	3		Y	-0-			13
07		2945 X	2465	-0-	-480	-0-	2465	3		Y	-0-			13
08		3689 X	2384	-0-	-1305	-0-	2384	3		Y	-0-			13
-----														
BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687														
03		682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
04		660 N	537	-0-	-123	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-			-0-
*08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
-----														
THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234														
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		Y	-0-			-0-
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3		Y	-0-			-0-
06		3990 X	3855	-0-	-135	-0-	3854	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923	3		Y	-0-			-0-
*08		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----														
EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386														
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		Y	-0-			-0-
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		Y	-0-			-0-
05		3503 X	2884	-0-	-619	-0-	2884	3		Y	-0-			-0-
06		3390 X	3027	-0-	-363	-0-	3026	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	3122	3		Y	-0-			-0-
08		3255 X	3055	-0-	-200	-0-	3054	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----														
ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022														
03		5022 X	4988	-0-	-34	-0-	4988	3		Y	-0-			-0-
04		4800 X	4756	-0-	-44	-0-	4755	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		4929 X	4807	-0-	-122	-0-	4807	3		Y	-0-			-0-
06		4830 X	4114	-0-	-716	-0-	4113	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		4991 X	3743	-0-	-1248	-0-	3743	3		Y	-0-			-0-
*08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5871	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----														
ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802														
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-			-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			-0-
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
*08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264		
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	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5586	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3		Y	-0-		-0-
06	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6206	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6026	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	5952 X	5873	-0-	-79	-0-	5871	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329		
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-		-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-		-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		Y	-0-		-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-		-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		Y	-0-		-0-
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3		Y	-0-		-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862		
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		Y	-0-		-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-		-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-		-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-		-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-		-0-
08	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3		Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774		
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		Y	-0-		-0-
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3		Y	-0-		-0-
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3647	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		Y	-0-		-0-
*08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426		
03	2976 X	2926	-0-	-50	-0-	2926	3		Y	-0-		22
04	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	2829	3		Y	-0-		22
05	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	2797	3		Y	-0-		22
06	2940 X	2420	-0-	-520	-0-	2420	3		Y	-0-		22
07	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2898	3		Y	-0-		22
08	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3		Y	-0-		22
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202		
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3		Y	-0-		-0-
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3		Y	-0-		-0-
06	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	3690	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3906 X	3657	-0-	-249	-0-	3657	3		Y	-0-		-0-
*08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3818	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
-----										
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738		
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-	35
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3	Y	-0-	35
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3	Y	-0-	35
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3	Y	-0-	35
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	Y	-0-	35
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3	Y	-0-	35
-----										
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578		
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	Y	-0-	-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	Y	-0-	-0-
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	Y	-0-	-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	Y	-0-	-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	Y	-0-	-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	Y	-0-	-0-
-----										
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360		
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	Y	-0-	40
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	Y	-0-	40
05	1798 N	1275	-0-	-523	-0-	1275	3	Y	-0-	40
06	1710 N	1004	-0-	-706	-0-	1004	3	Y	-0-	40
07	1705 N	1374	-0-	-331	-0-	1374	3	Y	-0-	40
*08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	Y	-0-	40
-----										
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290		
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3	Y	-0-	-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	3	Y	1	-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3	Y	-0-	-0-
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	Y	1	-0-
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3	Y	-0-	-0-
*08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	3	Y	1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
03		4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			Y	-0-
04		4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3925	3	1	9	Y	-0-
05		4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3855	3			Y	-0-
06		4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3954	3	1	9	Y	-0-
07		4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3940	3	1	9	Y	-0-
08		4092 X	3774	-0-	-318	-0-	3773	3	1	9	Y	-0-
-----												
ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955												
03		3472 X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			Y	12
04		3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192	3			Y	12
05		3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			Y	12
06		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	12
07		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			Y	12
08		3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3354	3	1	9	Y	12
-----												
EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840												
03		5270 X	5231	-0-	-39	-0-	5231	3			Y	-0-
04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	9	Y	-0-
05		5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262	3			Y	-0-
06		5070 X	3086	-0-	-1984	-0-	3085	3	1	9	Y	-0-
07		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1	9	Y	-0-
*08		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5308	3	2	9	Y	-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384												
03		3441 X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-
04		3330 X	1274	-0-	-2056	-0-	1274	3			Y	-0-
05		3162 X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	3			Y	-0-
06		3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2710	3			Y	-0-
07		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-
*08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1	9	Y	-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376												
03		744 N	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	27
04		960 N	484	-0-	-476	-0-	484	3			Y	27
05		1271 N	368	-0-	-903	-0-	368	3			Y	27
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	27
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	27
*08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	27
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560												
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-
04		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-
05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-
07		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-
08		2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			Y	-0-
-----												
BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608												
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	60
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	60
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	60
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	60
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	60
08		899 N	662	-0-	-237	-0-	662	3			Y	60

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6482 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6087 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 3		Y	-0-			-0-
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6321 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6122 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223		
03	2263 N	1851	-0-	-412	-0-	1851 3		Y	-0-			-0-
04	1920 N	1391	-0-	-529	-0-	1391 3		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1377	-0-	-545	-0-	1377 3		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1563	-0-	-237	-0-	1563 3		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221 3		Y	-0-			-0-
08	1364 N	899	-0-	-465	-0-	899 3		Y	-0-			-0-
-----												
BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555		
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3		Y	-0-			-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 3		Y	-0-			-0-
07	1209 N	885	-0-	-324	-0-	885 3		Y	-0-			-0-
08	2852 X	742	-0-	-2110	-0-	742 3		Y	-0-			-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384		
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6016 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5739 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	5735 X	5731	-0-	-4	-0-	5731 3		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5546	-0-	-4	-0-	5544 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5736 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	6014 X	5564	-0-	-450	-0-	5562 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052		
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3		Y	-0-			-0-
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6656 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 3		Y	-0-			-0-
06	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5441 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	5301 X	5228	-0-	-73	-0-	5227 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	5611 X	5063	-0-	-548	-0-	5061 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----												
MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660		
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-			-0-
06	240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3		N	-0-			-0-
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071		
03	1054 N	552	-0-	-502	-0-	552 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	372	-0-	-648	-0-	372 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	366	-0-	-688	-0-	366 3		N	-0-			-0-
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1457	N	1089	-0-	-368	-0-	1089 3	Y	-0-		-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	Y	-0-		-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	Y	-0-		-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	Y	-0-		-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	Y	-0-		-0-
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	Y	-0-		-0-
-----											
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700	
03	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
04	1530	X	1514	-0-	-16	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-		-0-
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
08	2015	X	1541	-0-	-474	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	Y	-0-		-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	Y	-0-		-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	Y	-0-		-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	Y	-0-		-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3	Y	-0-		-0-
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432 3	Y	-0-		-0-
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600	
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3	Y	-0-		-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056 3	Y	-0-		-0-
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997 3	Y	-0-		-0-
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897 3	Y	-0-		-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3	Y	-0-		-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	Y	-0-		-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432	
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5887 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5426 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
05	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	5411 3	Y	-0-		-0-
06	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5113 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
07	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	5313 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
08	5797	X	5338	-0-	-459	-0-	5336 3	2 9 Y	2	2 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3					-0-
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3					-0-
05	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3					-0-
06	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2984	3	1	9	Y	1	-0-
07	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	3096	3					-0-
*08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	3	1	9	Y	1	-0-
-----												
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-
-----												
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609		
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-	-0-
04	2310 N	2301	-0-	-9	-0-	2301	3			Y	-0-	-0-
05	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384	3			Y	-0-	-0-
06	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	2204	3			Y	-0-	-0-
07	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221	3			Y	-0-	-0-
08	2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2228	3			Y	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479		
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-	-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-	-0-
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-	-0-
06	3420 X	2825	-0-	-595	-0-	2825	3			Y	-0-	-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			Y	-0-	-0-
08	T. A.	2481	-0-	2481	-0-	2481	3			Y	-0-	-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321		
03	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			Y	-0-	-0-
04	2370 X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			Y	-0-	-0-
05	2449 X	2170	-0-	-279	-0-	2170	3			Y	-0-	-0-
06	2340 X	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			Y	-0-	-0-
07	2356 X	2153	-0-	-203	-0-	2153	3			Y	-0-	-0-
08	2294 X	2045	-0-	-249	-0-	2045	3			Y	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538		
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-	-0-
04	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831	3			Y	-0-	-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492		
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		Y	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		Y	-0-			-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		Y	-0-			-0-
06	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	1785 3		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856 3		Y	-0-			-0-
08	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	1849 3		Y	-0-			-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418		
03	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696 3		Y	-0-			-0-
04	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585 3		Y	-0-			-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598 3		Y	-0-			-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-			-0-
08	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	1531 3		Y	-0-			-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421		
03	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274 3		Y	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		Y	-0-			-0-
05	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274 3		Y	-0-			-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		Y	-0-			-0-
07	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2234 3		Y	-0-			-0-
08	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2180 3		Y	-0-			-0-
-----												
BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931		
03	5580 X	4577	-0-	-1003	-0-	4577 3		Y	-0-			-0-
04	5310 X	4459	-0-	-851	-0-	4458 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	5487 X	3493	-0-	-1994	-0-	3493 3		Y	-0-			-0-
06	4710 X	2943	-0-	-1767	-0-	2943 3		Y	-0-			-0-
07	4619 X	4325	-0-	-294	-0-	4324 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4269 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----												
EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825		
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885 3		Y	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-			-0-
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 3		Y	-0-			-0-
07	992 N	693	-0-	-299	-0-	693 3		Y	-0-			-0-
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-			-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562		
03	961 N	464	-0-	-497	-0-	464 3		Y	-0-			45
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		Y	-0-			45
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-			45
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		Y	-0-			45
07	961 N	650	-0-	-311	-0-	650 3		Y	-0-			45
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-			45



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	-0-
08		T. A. 20	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
-----												
BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384												
03		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5958	3	1 9	Y	1 1	27
04		5580 X	2054	-0-	-3526	-0-	2054	3		Y	-0-	27
05		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3		Y	-0-	27
06		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7219	3	2 9	Y	2 1	27
07		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6560	3	2 9	Y	2 1	27
*08		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6739	3	2 9	Y	2 1	27
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174												
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-	-0-
04		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		Y	-0-	-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-	-0-
06		1230 N	390	-0-	-840	-0-	390	3		Y	-0-	-0-
07		930 N	609	-0-	-321	-0-	609	3		Y	-0-	-0-
*08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258												
03		2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3		Y	-0-	-0-
04		2610 N	2378	-0-	-232	-0-	2378	3		Y	-0-	-0-
05		2666 N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3		Y	-0-	-0-
06		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		Y	-0-	-0-
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		Y	-0-	-0-
*08		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		Y	-0-	-0-
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028												
03		806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3		Y	-0-	-0-
04		870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3		Y	-0-	-0-
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-	-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		Y	-0-	-0-
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3		Y	-0-	-0-
08		837 N	757	-0-	-80	-0-	757	3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402												
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		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3			Y	-0-	-0-
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3			Y	-0-	-0-
05		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 3			Y	-0-	-0-
06		1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162 3			Y	-0-	-0-
07		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1331 3			Y	-0-	-0-
08		1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188 3			Y	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705												
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			Y	-0-	-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			Y	-0-	-0-
05		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3			Y	-0-	-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3			Y	-0-	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			Y	-0-	-0-
*08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			Y	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348												
03		4650 X	4485	-0-	-165	-0-	4485 3			Y	-0-	124
04		4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4238 3	1 9		Y	1	124
05		4619 X	4402	-0-	-217	-0-	4402 3			Y	-0-	124
06		4470 X	4165	-0-	-305	-0-	4164 3	1 9		Y	1	124
07		4495 X	4206	-0-	-289	-0-	4205 3	1 9		Y	1	124
08		4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4332 3	2 9		Y	2	124
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660												
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			Y	-0-	-0-
04		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3			Y	-0-	-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			Y	-0-	-0-
06		330 N	236	-0-	-94	-0-	236 3			Y	-0-	-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			Y	-0-	-0-
08		341 N	195	-0-	-146	-0-	195 3			Y	-0-	-0-
-----												
HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120												
03		496 N	403	-0-	-93	-0-	403 3			N	-0-	-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-	-0-
05		465 N	233	-0-	-232	-0-	233 3			N	-0-	-0-
06		390 N	118	-0-	-272	-0-	118 3			N	-0-	-0-
07		527 N	86	-0-	-441	-0-	86 3			N	-0-	-0-
08		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3			N	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413												
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3			Y	-0-	-0-
04		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3850 3	1 9		Y	1	-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3			Y	-0-	-0-
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3829 3	1 9		Y	1	-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3972 3	1 9		Y	1	-0-
08		3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3941 3	1 9		Y	1	-0-
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375												
03		7440 X	6767	-0-	-673	-0-	6767 3			Y	-0-	-0-
04		7410 X	7124	-0-	-286	-0-	7124 3			Y	-0-	-0-
05		7657 X	6441	-0-	-1216	-0-	6441 3			Y	-0-	-0-
06		7410 X	6171	-0-	-1239	-0-	6171 3			Y	-0-	-0-
07		7347 X	6448	-0-	-899	-0-	6448 3			Y	-0-	-0-
*08		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 3			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748		
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	2139 N	1752	-0-	-387	-0-	1752	3	Y	-0-			-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	895	-0-	-872	-0-	895	3	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	1622	3	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1049	-0-	-873	-0-	1049	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883		
03	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080	3	Y	-0-			-0-
05	1240 N	985	-0-	-255	-0-	985	3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	886	-0-	-404	-0-	886	3	Y	-0-			-0-
07	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3	Y	-0-			-0-
-----												
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869		
03	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	3288	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	2391	-0-	-1239	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	42	-0-	-3120	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7950	3	N	3	3	1	-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5989	3	N	2	2	1	-0-
*08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	3	N	2	2	1	-0-
-----												
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994		
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	953	-0-	-287	-0-	953	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869	3	N	-0-			-0-
-----												
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319		
03	6572 X	5811	-0-	-761	-0-	5810	3	Y	1	1	1	17
04	6360 X	6100	-0-	-260	-0-	6098	3	Y	2	2	1	17
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3	Y	-0-			17
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	3	Y	2	2	1	17
07	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6367	3	Y	2	2	1	17
*08	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6483	3	Y	2	2	1	17
-----												
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530		
03	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1622	-0-	-358	-0-	1622	3	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3	Y	-0-			-0-
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	Y	-0-			-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	Y	-0-			-0-
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500		
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	Y	-0-			-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	Y	-0-			-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	Y	-0-			-0-
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	Y	-0-			-0-
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	Y	-0-			-0-
*08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	Y	-0-			-0-	
04	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	2070	3	Y	-0-			-0-	
05	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3	Y	-0-			-0-	
06	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3	Y	-0-			-0-	
07	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3	Y	-0-			-0-	
08	2139 N	1902	-0-	-237	-0-	1902	3	Y	-0-			-0-	
-----													
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230					
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	Y	-0-			-0-	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	-0-			-0-	
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	Y	-0-			-0-	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	Y	-0-			-0-	
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	Y	-0-			-0-	
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	Y	-0-			-0-	
-----													
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034					
03	5766 X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3	N	-0-			-0-	
04	5580 X	5220	-0-	-360	-0-	5219	3	N	1	1	1	-0-	
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3	N	-0-			-0-	
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	N	2	9	2	1	-0-
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6390	3	N	2	9	2	1	-0-
*08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	N	2	9	2	1	-0-
-----													
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	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-	
-----													
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670					
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-			15	
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	Y	-0-			15	
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-			15	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	Y	-0-			15	
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	Y	-0-			15	
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	Y	-0-			15	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	Y	-0-	-0-	
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	Y	-0-	-0-	
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	Y	-0-	-0-	
06	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	3	Y	-0-	-0-	
07	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2095	3	Y	-0-	-0-	
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3	Y	-0-	-0-	
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312			
03	868 N	285	-0-	-583	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	Y	-0-	-0-	
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-	-0-	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-	-0-	
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3	Y	-0-	-0-	
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-	-0-	
-----											
LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508			
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	Y	-0-	-0-	
04	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	3	Y	-0-	-0-	
05	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	2684	3	Y	-0-	-0-	
06	2700 N	2606	-0-	-94	-0-	2606	3	Y	-0-	-0-	
07	2759 N	2728	-0-	-31	-0-	2728	3	Y	-0-	-0-	
08	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2619	3	Y	-0-	-0-	
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	Y	-0-	-0-	
04	1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538	3	Y	-0-	-0-	
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552	3	Y	-0-	-0-	
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477	3	Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3	Y	-0-	-0-	
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-	-0-	
-----											
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	Y	-0-	-0-	
04	1110 N	822	-0-	-288	-0-	822	3	Y	-0-	-0-	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	Y	-0-	-0-	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	Y	-0-	-0-	
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	Y	-0-	-0-	
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617	3	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	
03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		Y	-0-	-0-
04		2670 N	2507	-0-	-163	-0-	2507	3		Y	-0-	-0-
05		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		Y	-0-	-0-
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		Y	-0-	-0-
07		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		Y	-0-	-0-
*08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		Y	-0-	-0-
-----												
ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767												
03		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7568	3	1	9	Y	-0-
04		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6835	3	2	9	Y	-0-
05		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			Y	-0-
06		6660 X	6649	-0-	-11	-0-	6647	3	2	9	Y	-0-
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8037	3	2	9	Y	-0-
*08		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8001	3	3	9	Y	-0-
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260												
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-
04		1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			Y	-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-
06		1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			Y	-0-
07		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			Y	-0-
08		1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3			Y	-0-
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726												
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-
06		1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1329	3			Y	-0-
07		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-
08		1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	3			Y	-0-
-----												
ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543												
03		2325 N	844	-0-	-1481	-0-	844	3			Y	-0-
04		930 N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-				Y	-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				Y	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339												
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-
04		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			Y	-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-
*08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-
-----												
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840												
03		589 N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-
04		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-
05		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-
06		240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HIGH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	226905	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12208 -	12480
M	O	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	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		Y	-0-		-0-
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		Y	-0-		-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		Y	-0-		-0-
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		Y	-0-		-0-
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		Y	-0-		-0-
*08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #:		17	RRCID ->	228182	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12176 -	12287
03	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	2372	3		Y	-0-		-0-
04	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3		Y	-0-		-0-
05	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3		Y	-0-		-0-
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3		Y	-0-		-0-
07	2294 N	2081	-0-	-213	-0-	2081	3		Y	-0-		-0-
08	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	3		Y	-0-		-0-
-----												
HIGH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12114 -	12375
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		Y	-0-		-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3		Y	-0-		-0-
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3		Y	-0-		-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		Y	-0-		-0-
08	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2937	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
TURNER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	15220	PERF.12412 -	12620
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-		-0-
04	450 N	245	-0-	-205	-0-	245	3		Y	-0-		-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3684	-0-	584	584	3684	3		Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3341	-0-	241	825	3340	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 -	13478
WILLIFORD -B-												
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		23
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		23
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-		23
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		23
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		23
08	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2		N	-0-		23
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 -	13490
VANN 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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278	- 12584	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-			-0-
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-			-0-
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
*08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 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	3348 X	2382	-0-	-966	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2182	-0-	-1058	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2363	-0-	-985	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	1547	-0-	-1693	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
08	2387 X	1610	-0-	-777	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520	PERF.11884	- 12204	
03	1147 N	665	-0-	-482	-0-	665 2		Y	-0-			4
04	960 N	806	-0-	-154	-0-	806 2		Y	-0-			4
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-			4
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			4
07	3100 N	3119	-0-	19	19	3119 2		Y	-0-			4
*08	2654 N	2635	-0-	-19	-0-	2635 2		Y	-0-			4
-----												
CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567	PERF.12174	- 12400	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		7	RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820	PERF.12199	- 12474	
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-			-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2589	-0-	-790	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
*08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13012	- 13588	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAMBERT UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350	PERF.12932	- 12969	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	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	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	1776	-0-	-642	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236				
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	Y	-0-			3
04	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2	Y	-0-			3
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-			3
06	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	1415	2	Y	-0-			3
07	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2	Y	-0-			3
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-			3
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305				
03	3100 N	3120	-0-	20	20	3120	2	Y	-0-			6
04	2120 N	2100	-0-	-20	-0-	2100	2	Y	-0-			6
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	Y	-0-			6
06	2790 X	1540	-0-	-1250	-0-	1540	2	Y	-0-			6
07	2883 X	931	-0-	-1952	-0-	931	2	Y	-0-			6
08	2883 X	597	-0-	-2286	-0-	597	2	Y	-0-			6
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356				
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-			3
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	2	Y	-0-			3
05	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	2	Y	-0-			3
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2	Y	-0-			3
07	775 N	400	-0-	-375	-0-	400	2	Y	-0-			3
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2	Y	-0-			3
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286				
03	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2	Y	-0-			4
04	3300 X	1203	-0-	-2097	-0-	1203	2	Y	-0-			4
05	3410 X	399	-0-	-3011	-0-	399	2	Y	-0-			4
06	3300 X	2581	-0-	-719	-0-	2581	2	Y	-0-			4
07	3410 X	1520	-0-	-1890	-0-	1520	2	Y	-0-			4
08	2914 X	1108	-0-	-1806	-0-	1108	2	Y	-0-			4
-----												
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318				
03	1829 N	719	-0-	-1110	-0-	719	2	Y	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3402	-0-	302	302	3402	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4117	-0-	1017	1319	4117	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
-----																
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172								
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
-----																
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754								
03	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2020																
-----																
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069								
03	3968 X	3894	-0-	-74	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
*08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
-----																
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A								
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
-----																
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282								
03	12586 X	8220	-0-	-4366	-0-	8220	2			Y	-0-					-0-
04	10530 X	7529	-0-	-3001	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
05	9982 X	6707	-0-	-3275	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
06	8520 X	5897	-0-	-2623	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
07	8804 X	5861	-0-	-2943	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
08	8215 X	5983	-0-	-2232	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		Y	-0-			-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2		Y	-0-			-0-
05	2480 X	1175	-0-	-1305	-0-	1175 2		Y	-0-			-0-
06	2400 X	1405	-0-	-995	-0-	1405 2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	1154 2		Y	-0-			-0-
08	2480 X	1008	-0-	-1472	-0-	1008 2		Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813				
03	5115 X	4239	-0-	-876	-0-	138 1	4101 2	Y	-0-			-0-
04	4950 X	3961	-0-	-989	-0-	127 1	3834 2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	4516	-0-	-599	-0-	143 1	4373 2	Y	-0-			-0-
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	143 1	4400 2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	3885	-0-	-579	-0-	125 1	3760 2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	146 1	4290 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
03	1860 N	740	-0-	-1120	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	543	-0-	-717	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
05	930 N	454	-0-	-476	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
07	558 N	327	-0-	-231	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	172 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-
-----																
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402								
03	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335	2		Y	-0-					-0-
04	4020	X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2		Y	-0-					-0-
05	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	2		Y	-0-					-0-
06	3240	X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2		Y	-0-					-0-
07	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2		Y	-0-					-0-
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		Y	-0-					-0-
-----																
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	N	-0-				-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300								
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-					3
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-					3
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		Y	-0-					3
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-					3
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-					3
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-					3
-----																
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709								
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2		Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2		Y	-0-					-0-
-----																
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314								
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-					-0-
05	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2		Y	-0-					-0-
06	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	2137	2		Y	-0-					-0-
07	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2306	2		Y	-0-					-0-
08	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1967	2		Y	-0-					-0-
-----																
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758								
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2		Y	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2		Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-					-0-

-----														
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11988	- 12381		
M	O	GAS	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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
07	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
-----														
HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12238	- 12606		
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
-----														
CUMMINS A		WELL #:		7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12065	- 12408		
03	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
04	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
05	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
-----														
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12100	- 12330		
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
06	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
07	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
-----														
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12646	- 13125		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WIEBOLT GU		WELL #:		7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	12440	PERF.11912	- 12332		
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
06	1020	N	644	-0-	-376	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
-----														
WIEBOLT GU		WELL #:		6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	12332	PERF.11804	- 12240		
03	3286	X	2257	-0-	-1029	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
04	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
05	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
06	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
07	2635	X	250	-0-	-2385	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
08	2635	X	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)			AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2	Y	-0-		-0-
04	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2	Y	-0-		-0-
05	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2	Y	-0-		-0-
06	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	2999	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	405	-0-	-2819	-0-	405	2	Y	-0-		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054			
03	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
04	3120 X	490	-0-	-2630	-0-	490	2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	1009	-0-	-2215	-0-	1009	2	Y	-0-		-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	Y	-0-		-0-
07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-		-0-
*08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
*08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	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	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-		-0-
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-		-0-
07	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
08	2232 N	1350	-0-	-882	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-		3
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-		3
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	-0-		3
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-		3
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	-0-		3
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-		3
-----											
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512			
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	Y	-0-		-0-
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	Y	-0-		-0-
05	1891 X	1305	-0-	-586	-0-	1305	2	Y	-0-		-0-
06	2490 X	1325	-0-	-1165	-0-	1325	2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	734	-0-	-1839	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
08	2573 X	148	-0-	-2425	-0-	148	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 #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
M	O	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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-		-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-		-0-
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
07	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2646 2		N	-0-		-0-
08	2790 X	2320	-0-	-470	-0-	2320 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	806 N	330	-0-	-476	-0-	330 2		Y	-0-		-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
05	837 N	525	-0-	-312	-0-	525 2		Y	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		-0-
08	527 N	296	-0-	-231	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215	
03	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	2108 2		Y	-0-		-0-
04	2190 N	1287	-0-	-903	-0-	1287 2		Y	-0-		-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	-0-		-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-		-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-
08	1953 N	134	-0-	-1819	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
-----											
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486	
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		Y	-0-		-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-		-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-		-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-		-0-
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 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	651 N	454	-0-	-197	-0-	454 2		N	-0-		-0-
04	630 N	421	-0-	-209	-0-	421 2		N	-0-		-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253				
M	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	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	432	-0-	-108	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	289	-0-	-269	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178				
03	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1425 2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482 2		Y	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658				
03	2852 X	2435	-0-	-417	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	1072	-0-	-1780	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
06	2760 X	49	-0-	-2711	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	2852 X	9	-0-	-2843	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3323	-0-	223	-0-	223 3323 2		N	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596				
03	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411 2		Y	-0-			-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637 2		Y	-0-			-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846				
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
-----												
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312				
03	3348 X	3325	-0-	-23	-0-	3325 2		Y	-0-			3
04	3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	1026 2		Y	-0-			3
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		Y	-0-			3
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		Y	-0-			3
07	3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060 2		Y	-0-			3
08	3410 X	2654	-0-	-756	-0-	2654 2		Y	-0-			3
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534				
03	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2	Y	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2	Y	-0-			-0-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	Y	-0-			-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
03	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	925	-0-	-875	-0-	925 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147 2	Y	-0-			-0-
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	658 2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	100	-0-	-1016	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
03	899 N	814	-0-	-85	-0-	814 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	Y	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	Y	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956 2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852 2	Y	-0-			-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	Y	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-			-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	Y	-0-			-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
03	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 2	Y	-0-			-0-
04	7500 X	6595	-0-	-905	-0-	6595 2	Y	-0-			-0-
05	7750 X	6926	-0-	-824	-0-	6926 2	Y	-0-			-0-
06	7860 X	7610	-0-	-250	-0-	7610 2	Y	-0-			-0-
07	8122 X	7284	-0-	-838	-0-	7284 2	Y	-0-			-0-
08	8122 X	6654	-0-	-1468	-0-	6654 2	Y	-0-			-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2	Y	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	Y	-0-			-0-
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242			
03	3937 X	1303	-0-	-2634	-0-	1303	2	Y	-0-		-0-
04	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2	Y	-0-		-0-
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	1973	-0-	-457	-0-	1973	2	Y	-0-		-0-
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2	Y	-0-		-0-
08	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2	Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579			
03	5270 X	3610	-0-	-1660	-0-	3610	2	N	-0-		-0-
04	5100 X	3464	-0-	-1636	-0-	3464	2	N	-0-		-0-
05	4309 X	3453	-0-	-856	-0-	3453	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	2774	-0-	-1156	-0-	2774	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3861	-0-	-169	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
08	3596 X	2634	-0-	-962	-0-	2634	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	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-		-0-
04	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2	N	-0-		-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		-0-
06	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3376	-0-	-189	-0-	3376	2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248			
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2	Y	-0-		-0-
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y	-0-		-0-
05	4340 X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2	Y	-0-		-0-
06	4590 X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2	Y	-0-		-0-
07	4743 X	4687	-0-	-56	-0-	4687	2	Y	-0-		-0-
08	4743 X	3634	-0-	-1109	-0-	3634	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	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-		-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-		-0-
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-		-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-		-0-
*08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	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	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-		-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-		-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-		-0-
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		-0-
*08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-			-0-
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	Y	-0-			-0-
06	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2	Y	-0-			-0-
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-			-0-
08	4557 X	1699	-0-	-2858	-0-	1699	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755				
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690				
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2	Y	-0-			-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	2236	-0-	-1304	-0-	2236	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	1668	-0-	-1866	-0-	1668	2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	2	Y	-0-			-0-
-----												
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368				
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-			4
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	Y	-0-			4
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	-0-			4
06	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2	Y	-0-			4
07	1860 N	519	-0-	-1341	-0-	519	2	Y	-0-			4
08	1364 N	466	-0-	-898	-0-	466	2	Y	-0-			4
-----												
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572				
03	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2	Y	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992	2	Y	-0-			-0-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334				
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	Y	-0-			3
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	Y	-0-			3
05	3875 X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2	Y	-0-			3
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2	Y	-0-			3
07	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2	Y	-0-			3
*08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	Y	-0-			3
-----												
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168				
03	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2	Y	-0-			-0-
04	2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	2017	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-			-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-			-0-
08	3131 X	1025	-0-	-2106	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
-----														
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391				
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-			-0-
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-			-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-			-0-
06	3330 X	1753	-0-	-1577	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
07	3441 X	1053	-0-	-2388	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
08	3441 X	1262	-0-	-2179	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274				
03	3100 N	5468	-0-	2368	4765	5468	2			Y	-0-			-0-
04	9890 X	5125	-0-	-4765	-0-	5125	2			Y	-0-			-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-			-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	305	-0-	-2609	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
08	2914 X	375	-0-	-2539	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
-----														
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196				
03	2263 X	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-
04	2190 X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
05	2263 X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
06	1560 X	998	-0-	-562	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
07	1519 X	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-			-0-
08	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540				
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
04	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
05	992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	712	-0-	-308	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
-----														
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284				
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
08	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	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 #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-			-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-			-0-
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-			-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
06	2820 N	1542	-0-	-1278	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
07	2697 N	1126	-0-	-1571	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
08	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	2354 2	N	-0-			-0-
-----											
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598 2	Y	-0-			3
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	Y	-0-			3
05	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 2	Y	-0-			3
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527 2	Y	-0-			3
07	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478 2	Y	-0-			3
08	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459 2	Y	-0-			3
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
03	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334 2	Y	-0-			-0-
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2	Y	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2	Y	-0-			-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3749	-0-	-560	-0-	3749 2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3412	-0-	-897	-0-	3412 2	Y	-0-			-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
03	5301 X	3479	-0-	-1822	-0-	3479 2	Y	-0-			59
04	5130 X	4655	-0-	-475	-0-	4655 2	Y	-0-			59
05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2	Y	-0-			59
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2	Y	-0-			59
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2	Y	-0-			59
*08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2	Y	-0-			59
-----											
WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127 2	Y	-0-			-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1076	-0-	-754	-0-	1076 2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	708	-0-	-470	-0-	708 2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282 2	Y	-0-			-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147	
03	3534 X	1630	-0-	-1904	-0-	1630 2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	1517	-0-	-1723	-0-	1517 2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	1182 2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	1899	-0-	-1581	-0-	1899 2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	1811	-0-	-1785	-0-	1811 2	Y	-0-			-0-
08	1643 X	1180	-0-	-463	-0-	1180 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025			
M	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	3224 X	2361	-0-	-863	-0-	2361	2	Y	-0-		-0-
04	3000 X	1884	-0-	-1116	-0-	1884	2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2	Y	-0-		-0-
06	2670 X	2105	-0-	-565	-0-	2105	2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	1898	-0-	-458	-0-	1898	2	Y	-0-		-0-
08	2356 X	1709	-0-	-647	-0-	1709	2	Y	-0-		-0-
-----											
EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619			
03	5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2	N	-0-		-0-
04	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	5072	2	N	-0-		-0-
05	5301 X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
06	5130 X	4394	-0-	-736	-0-	4394	2	N	-0-		-0-
07	5301 X	4539	-0-	-762	-0-	4539	2	N	-0-		-0-
08	5239 X	5199	-0-	-40	-0-	5199	2	N	-0-		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
-----											
DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
-----											
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250			
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-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173	
M	O	GAS 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	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		Y	-0-			70
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	-0-			70
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		Y	-0-			70
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		Y	-0-			70
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 3		Y	-0-			70
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-			70
-----												
HIGH "A"		WELL #:		7	RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7844 - 7902	
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-
-----												
WHITE, H.E.		WELL #:		6	RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8092 - 8120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8154 - 8198	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #:		7	RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8306 - 8320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106 3		Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
06	1080 N	947	-0-	-133	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	544	-0-	-510	-0-	544 3		Y	-0-			-0-
08	1054 N	5	-0-	-1049	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
-----												
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-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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-

XTO ENERGY INC. 945936  
 GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					135
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-	135	1			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-



OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680				
03	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-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961				
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263				
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-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
-----															
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 9553					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398					
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-				-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	2	N	-0-				-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

DONIE (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC A. O. EVANS, JR. GU		//CONT.//	25310 500 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 8	RRCID -> 182242	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8533	-	8581				
03		2945 X	2798	-0-	-147	-0-	185 1	2611 2	Y	2		9 1		-0-
04		2820 X	2680	-0-	-140	-0-	179 1	2488 2	Y	12				12
05		2883 X	2839	-0-	-44	-0-	200 1	2638 2	Y	1				13
06		2760 X	2693	-0-	-67	-0-	192 1	2495 2	Y	5				18
07		2852 X	2654	-0-	-198	-0-	203 1	2451 2	Y	-0-				18
08		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT				18
		A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11	RRCID -> 184916	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8752	-	8756				
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	114 2	N	-0-				163
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 2	N	-0-				163
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	9 1	112 2	N	-0-				163
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	7 1	98 2	N	-0-				163
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 2	N	-0-				163
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				163
		LEGACY RESERVES OPERATING LP 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-
		TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS		WELL #: 24	RRCID -> 280342	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 7886	-	7892				
03		2976 X	2456	-0-	-520	-0-	2456 2		N	-0-				7
04		2880 X	766	-0-	-2114	-0-	766 2		N	-0-				7
05		2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1 2		N	-0-				7
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-				7
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-				7
08		2449 X	151	-0-	-2298	-0-	151 2		N	-0-				7
		RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 287293	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7611	-	7624				
03		0 W	160	-0-	160	321	160 2		Y	-0-				-0-
04		0 W	172	-0-	172	493	172 2		Y	-0-				-0-
05		669 N	176	-0-	-493	-0-	176 2		Y	-0-				-0-
06		450 N	162	-0-	-288	-0-	162 2		Y	-0-				-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-				-0-
08		T. A.	155	-0-	155	155	155 2		Y	-0-				-0-
		VALENCE OPERATING COMPANY 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-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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-
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		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 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-
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 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-
-----															
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
WALLIS ENERGY, INC.				893997					
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-		2
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-		2
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		2
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		2
07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-		2
*08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-		2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8703
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-		-0-
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-		-0-
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-		-0-
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-		-0-
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-		-0-
08	2976 N	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350
03	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	2			Y	-0-		-0-
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
05	899 X	55	-0-	-844	-0-	55	2			Y	-0-		-0-
06	870 X	179	-0-	-691	-0-	179	2			Y	-0-		-0-
07	899 X	190	-0-	-709	-0-	190	2			Y	-0-		-0-
08	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-		-0-

EPPES				WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 - 8765
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON #1		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON #1		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8481 - 8587
-----											
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			55
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			55
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			55
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			55
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			55
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			55
-----											
DOBBS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8504 - 8634
-----											
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
-----											
MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	146948	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8590 - 8760
-----											
*09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2	N	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
*01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275 2	N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
*07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-			-0-
08	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2	N	-0-			-0-
-----											
HUNT, N.B.		WELL #:	2	RRCID ->	148947	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8539 - 8659
-----											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	150582	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8560 - 8615
-----											
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
*10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
*12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. WIEBOLT		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	151426	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8574 - 8596		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	187536	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	8582 - 8587		
03		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		Y	-0-			-0-
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		Y	-0-			-0-
05		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		Y	-0-			-0-
06		4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3835 2		Y	-0-			-0-
07		4309 X	4286	-0-	-23	-0-	4286 2		Y	-0-			-0-
08		4309 X	4116	-0-	-193	-0-	4116 2		Y	-0-			-0-
-----													
COX, WELDON GU		WELL #:	1	RRCID ->	187650	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	9033 - 9053		
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101 1	2035 2	N	-0-			176
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	84 1	1701 2	N	-0-			176
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	80 1	1639 2	N	-0-			176
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	88 1	1780 2	N	-0-			176
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77 1	1564 2	N	-0-			176
*08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	79 1	1576 2	N	-0-			176
-----													
WEBB, T.S. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	188786	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8750 - 8913		
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-			-0-
04		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 2		Y	-0-			-0-
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-			-0-
06		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 2		Y	-0-			-0-
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
08		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712 2		Y	-0-			-0-
-----													
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:	10	RRCID ->	212590	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8708 - 8712		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DOBBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	217966	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8504 - 8603		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
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
-----											
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) XTO ENERGY INC. MCWATTERS, T. H.		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229424	COMPL. DATE 01/21/2007	TOTAL DEPTH 10609	PERF. 8356	-	8413		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13240	PERF. 8238	-	8358		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 7948	-	7994		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13080	PERF. 8345	-	8351		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8146	-	8242		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 13014	PERF. 8346	-	8354		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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														
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								
		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	2055	-0-	-405	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	1888	-0-	-654	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
06	2460 X	1889	-0-	-571	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
07	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
08	2542 X	1805	-0-	-737	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430								
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	436	-0-	-614	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HARLOW, S. J. GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-			-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF		25978 300 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676								
03	14601 X	6171	-0-	-8430	-0-	6171	3			N	-0-			-0-
04	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-			-0-
05	14601 X	12628	-0-	-1973	-0-	12628	3			N	-0-			-0-
06	14130 X	6848	-0-	-7282	-0-	6848	3			N	-0-			-0-
*07	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	3			N	-0-			-0-
*08	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEECHI CREEK		120027		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045						
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1550	1	4328	2	N	-0-			-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	1000	1	1911	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BURGHER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12389 - 12873
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		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260 3			Y	-0-	-0-
04		1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1151 3			Y	-0-	-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			Y	-0-	-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3			Y	-0-	-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			Y	-0-	-0-
08		1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12502 - 12649
03		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 3			Y	-0-	-0-
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4591 3	1 9		Y	1	-0-
05		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 3			Y	-0-	-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4461 3	2 9		Y	2	-0-
07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4548 3	1 9		Y	1	-0-
08		4836 X	4497	-0-	-339	-0-	4495 3	2 9		Y	2	-0-
-----												
BURGHER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13060 - 13392
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			Y	-0-	-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			Y	-0-	-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			Y	-0-	-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			Y	-0-	-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			Y	-0-	-0-
*08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13079 - 13509
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3			Y	-0-	-0-
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3			Y	-0-	-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3			Y	-0-	-0-
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3			Y	-0-	-0-
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3			Y	-0-	-0-
08		2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2401 3			Y	-0-	-0-
-----												
SWANK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12261 - 12536
03		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580 3			N	-0-	-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3			N	-0-	-0-
05		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570 3			N	-0-	-0-
06		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 3			N	-0-	-0-
07		1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1521 3			N	-0-	-0-
08		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513 3			N	-0-	-0-
-----												
BURGHER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12973 - 13271
03		4278 X	4221	-0-	-57	-0-	4221 3			Y	-0-	-0-
04		4140 X	4072	-0-	-68	-0-	4071 3	1 9		Y	1	-0-
05		4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179 3			Y	-0-	-0-
06		4140 X	3980	-0-	-160	-0-	3979 3	1 9		Y	1	-0-
07		4278 X	4113	-0-	-165	-0-	4112 3	1 9		Y	1	-0-
08		4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4137 3	1 9		Y	1	-0-
-----												
BURGHER "G"				WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12966 - 13075
03		6355 X	5108	-0-	-1247	-0-	5108 3			Y	-0-	-0-
04		6120 X	5224	-0-	-896	-0-	5223 3	1 9		Y	1	-0-
05		6324 X	5294	-0-	-1030	-0-	5294 3			Y	-0-	-0-
06		5850 X	5252	-0-	-598	-0-	5250 3	2 9		Y	2	-0-
07		5859 X	5388	-0-	-471	-0-	5387 3	1 9		Y	1	-0-
*08		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5462 3	2 9		Y	2	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 3			Y	-0-	-0-
04		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198 3			Y	-0-	-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			Y	-0-	-0-
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3			Y	-0-	-0-
07		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 3			Y	-0-	-0-
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3			Y	-0-	-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3			Y	-0-	-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3			Y	-0-	-0-
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3			Y	-0-	-0-
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3			Y	-0-	-0-
*08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
03		1829 N	1429	-0-	-400	-0-	1429 3			Y	-0-	-0-
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			Y	-0-	-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3			Y	-0-	-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3			Y	-0-	-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3			Y	-0-	-0-
08		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
03		6107 X	6082	-0-	-25	-0-	6081 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		5910 X	5568	-0-	-342	-0-	5566 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		6107 X	4884	-0-	-1223	-0-	4884 3		Y	-0-		-0-
06		5910 X	4413	-0-	-1497	-0-	4411 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		6107 X	4664	-0-	-1443	-0-	4663 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		6076 X	4548	-0-	-1528	-0-	4546 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226												
03		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	1562 3			Y	-0-	-0-
04		1650 N	1289	-0-	-361	-0-	1289 3			Y	-0-	-0-
05		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1356 3			Y	-0-	-0-
06		1500 N	1332	-0-	-168	-0-	1332 3			Y	-0-	-0-
07		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211 3			Y	-0-	-0-
08		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3			Y	-0-	-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3			Y	-0-	-0-
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3			Y	-0-	-0-
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3			Y	-0-	-0-
07		3100 N	3781	-0-	681	-0-	3781 3			Y	-0-	-0-
*08		2894 N	2213	-0-	-681	-0-	2213 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			Y	-0-	-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			Y	-0-	-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3			Y	-0-	-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			Y	-0-	-0-
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3			Y	-0-	-0-
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		Y	-0-		-0-
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		Y	-0-		-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		Y	-0-		-0-
06		2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2226 3		Y	-0-		-0-
07		2573 N	2289	-0-	-284	-0-	2289 3		Y	-0-		-0-
08		2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144												
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		Y	-0-		-0-
04		2610 N	2601	-0-	-9	-0-	2601 3		Y	-0-		-0-
05		2728 N	2702	-0-	-26	-0-	2702 3		Y	-0-		-0-
06		2610 N	2572	-0-	-38	-0-	2572 3		Y	-0-		-0-
07		2697 N	2650	-0-	-47	-0-	2650 3		Y	-0-		-0-
*08		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054												
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		Y	-0-		-0-
04		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376 3		Y	-0-		-0-
05		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244 3		Y	-0-		-0-
06		1500 N	873	-0-	-627	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
07		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288 3		Y	-0-		-0-
08		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410												
03		2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000 3		Y	-0-		-0-
04		2370 N	1894	-0-	-476	-0-	1894 3		Y	-0-		-0-
05		2356 N	1960	-0-	-396	-0-	1960 3		Y	-0-		-0-
06		1950 N	1870	-0-	-80	-0-	1870 3		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893 3		Y	-0-		-0-
08		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388												
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
03		2666 X	1015	-0-	-1651	-0-	1015 3		Y	-0-		-0-
04		2580 X	905	-0-	-1675	-0-	905 3		Y	-0-		-0-
05		2418 X	1100	-0-	-1318	-0-	1100 3		Y	-0-		-0-
06		990 X	944	-0-	-46	-0-	944 3		Y	-0-		-0-
07		1023 X	899	-0-	-124	-0-	899 3		Y	-0-		-0-
08		1085 N	889	-0-	-196	-0-	889 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
03		5394 X	4485	-0-	-909	-0-	4485 3		Y	-0-		-0-
04		4950 X	4086	-0-	-864	-0-	4085 3	1 9	Y	1	1	-0-
05		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 3		Y	-0-		-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4630 3	2 9	Y	2	1	-0-
07		4588 X	4026	-0-	-562	-0-	4026 3		Y	-0-		-0-
*08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5675 3	2 9	Y	2	1	-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	328 3		Y	-0-
07		434 N	308	-0-	-126	-0-	308 3		Y	-0-
08		372 N	287	-0-	-85	-0-	287 3		Y	-0-
-----										
BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346										
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-
04		1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1035 3		Y	-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		Y	-0-
*08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-
-----										
EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487										
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		Y	-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		Y	-0-
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-
08		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917 3		Y	-0-
-----										
BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029										
03		3224 X	231	-0-	-2993	-0-	231 3		Y	-0-
04		3120 X	120	-0-	-3000	-0-	120 3		Y	-0-
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
-----										
BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
-----										
BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165										
03		2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966 3		Y	-0-
04		2040 N	1891	-0-	-149	-0-	1891 3		Y	-0-
05		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884 3		Y	-0-
06		1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810 3		Y	-0-
07		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917 3		Y	-0-
08		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805 3		Y	-0-
-----										
EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356										
03		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421 3		Y	-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		Y	-0-
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		Y	-0-
07		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523 3		Y	-0-
08		1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1252 3		Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388													
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		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-			-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		Y	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-			-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		Y	-0-			-0-
*08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-
-----													
BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270													
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-			-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
06		420 N	146	-0-	-274	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
07		434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
08		775 N	462	-0-	-313	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
-----													
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014													
03		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8932 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		8520 X	8285	-0-	-235	-0-	8283 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		9424 X	7530	-0-	-1894	-0-	7530 3		Y	-0-			-0-
06		9120 X	7858	-0-	-1262	-0-	7855 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
07		9424 X	7939	-0-	-1485	-0-	7937 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8234 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----													
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276													
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
-----													
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074													
03		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
04		1320 N	905	-0-	-415	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-			-0-
*08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-			-0-
-----													
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886													
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3		Y	-0-			-0-
04		630 N	556	-0-	-74	-0-	556 3		Y	-0-			-0-
05		651 N	522	-0-	-129	-0-	522 3		Y	-0-			-0-
06		660 N	166	-0-	-494	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
08		527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
-----													
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150													
03		868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3		Y	-0-			-0-
04		810 N	784	-0-	-26	-0-	784 3		Y	-0-			-0-
05		899 N	822	-0-	-77	-0-	822 3		Y	-0-			-0-
06		810 N	731	-0-	-79	-0-	731 3		Y	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-			-0-
08		837 N	816	-0-	-21	-0-	816 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"		WELL #:		12	RRCID ->	181979	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12903 -	13110
M	O	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	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	2543	3	Y	-0-			-0-
04	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	2417	3	Y	-0-			-0-
05	2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3	Y	-0-			-0-
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	Y	-0-			-0-
07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	Y	-0-			-0-
*08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #:		11	RRCID ->	182035	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.12961 -	13144
03	5549 X	2921	-0-	-2628	-0-	2921	3	Y	-0-			-0-
04	5370 X	1121	-0-	-4249	-0-	1121	3	Y	-0-			-0-
05	5549 X	1628	-0-	-3921	-0-	1628	3	Y	-0-			-0-
06	5370 X	1823	-0-	-3547	-0-	1823	3	Y	-0-			-0-
07	5549 X	1388	-0-	-4161	-0-	1388	3	Y	-0-			-0-
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	Y	2	2 9	2 1	-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #:		8	RRCID ->	182074	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13234 -	13492
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	Y	-0-			-0-
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	Y	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	Y	-0-			-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3	Y	-0-			-0-
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "E"		WELL #:		3	RRCID ->	182570	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12404 -	12834
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3	Y	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3	Y	-0-			-0-
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #:		6	RRCID ->	182633	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13387 -	13611
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	Y	-0-			-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	449	3	Y	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	3	Y	-0-			-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	182831	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13188 -	13368
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	Y	-0-			-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3	Y	-0-			-0-
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3	Y	-0-			-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	3	Y	1	1 9	1 1	-0-
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3	Y	-0-			-0-
*08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	Y	1	1 9	1 1	-0-
-----												
MOODY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182908	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12493 -	12812
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	Y	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	Y	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	Y	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3	Y	-0-			-0-
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		Y	-0-		-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		Y	-0-		-0-
05	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919	3		Y	-0-		-0-
06	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3		Y	-0-		-0-
07	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981	3		Y	-0-		-0-
08	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3		Y	-0-		-0-
-----												
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		Y	-0-		-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		Y	-0-		-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		Y	-0-		-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3		Y	-0-		-0-
*08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-		-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		Y	-0-		-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-		-0-
05	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183	3		Y	-0-		-0-
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	573	3		Y	-0-		-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		Y	-0-		-0-
08	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3		Y	-0-		-0-
-----												
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385												
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		Y	-0-		-0-
04	2250 N	2112	-0-	-138	-0-	2112	3		Y	-0-		-0-
05	2263 N	1921	-0-	-342	-0-	1921	3		Y	-0-		-0-
06	2250 N	1848	-0-	-402	-0-	1848	3		Y	-0-		-0-
07	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1938	3		Y	-0-		-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		Y	-0-		-0-
-----												
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3		Y	-0-		-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3		Y	-0-		-0-
05	3658 X	3650	-0-	-8	-0-	3650	3		Y	-0-		-0-
06	3600 X	3513	-0-	-87	-0-	3512	3	1 9	Y	1	1	-0-
07	3751 X	3300	-0-	-451	-0-	3300	3		Y	-0-		-0-
08	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3178	3	1 9	Y	1	1	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		Y	-0-		-0-
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		Y	-0-		-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		Y	-0-		-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		Y	-0-		-0-
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		Y	-0-		-0-
08	2821 N	2650	-0-	-171	-0-	2650	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368												
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		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	202	-0-	-1193	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		1519 N	8	-0-	-1511	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232												
03		992 N	872	-0-	-120	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
04		960 N	948	-0-	-12	-0-	948	3	N	-0-	-0-	-0-
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
06		840 N	676	-0-	-164	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
07		992 N	611	-0-	-381	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366												
03		2976 X	2551	-0-	-425	-0-	2551	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328												
03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442												
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330												
03		434 N	93	-0-	-341	-0-	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		360 N	134	-0-	-226	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12834 - 13365
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	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-			-0-
-----												
BURGHER "G"				WELL #:	7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.12967 - 13216
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	Y	-0-			-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	Y	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	Y	-0-			-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	Y	-0-			-0-
07	2976 N	2306	-0-	-670	-0-	2306	3	Y	-0-			-0-
08	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	1730	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "E"				WELL #:	7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13035 - 13142
03	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	3	Y	-0-			-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1417	-0-	-350	-0-	1417	3	Y	-0-			-0-
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13086 - 13342
03	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	3	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3	Y	-0-			-0-
05	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3	Y	-0-			-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	3	Y	1	1		-0-
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	Y	-0-			-0-
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	3	Y	1	1	1	-0-
-----												
BURGHER "C"				WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.13299 - 13400
03	3627 X	3501	-0-	-126	-0-	3501	3	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3333	3	Y	1	1	1	-0-
07	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3418	3	Y	1	1	1	-0-
-----												
WILLIFORD "A"				WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13032 - 13290
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3	Y	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	Y	-0-			-0-
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "E"				WELL #:	11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12828 - 12945
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	Y	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	Y	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	Y	-0-			-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	Y	-0-			-0-
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
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		1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-
04		1620 N	1346	-0-	-274	-0-	1346	3			Y	-0-
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-
08		2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2022	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-
05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-
06		2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3			Y	-0-
07		2015 N	1699	-0-	-316	-0-	1699	3			Y	-0-
08		1984 N	1704	-0-	-280	-0-	1704	3			Y	-0-
-----												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
03		2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-
04		2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			Y	-0-
05		2232 N	1407	-0-	-825	-0-	1407	3			Y	-0-
06		2130 N	1344	-0-	-786	-0-	1344	3			Y	-0-
07		2139 N	659	-0-	-1480	-0-	659	3			Y	-0-
08		1395 N	107	-0-	-1288	-0-	107	3			Y	-0-
-----												
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
03		3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	3			N	-0-
04		3240 X	3085	-0-	-155	-0-	3085	3			N	-0-
05		3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066	3			N	-0-
06		3210 X	3014	-0-	-196	-0-	3013	3	1 9	N	1	-0-
07		3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3156	3			N	-0-
08		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3092	3	1 9	N	1	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
03		837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			Y	-0-
04		930 N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-
*08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
03		2325 N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			Y	-0-
04		2250 N	1174	-0-	-1076	-0-	1174	3			Y	-0-
05		2325 N	953	-0-	-1372	-0-	953	3			Y	-0-
06		1770 N	1037	-0-	-733	-0-	1037	3			Y	-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-
*08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
03		3441 X	2916	-0-	-525	-0-	2916	3			Y	-0-
04		3330 X	3008	-0-	-322	-0-	3008	3			Y	-0-
05		3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154	3			Y	-0-
06		3270 X	3130	-0-	-140	-0-	3129	3	1 9	Y	1	-0-
07		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			Y	-0-
*08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3252	3	1 9	Y	1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"		WELL #:		13	RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230	PERF.12968	- 13048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3	Y	-0-			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	Y	-0-			-0-
05	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3	Y	-0-			-0-
06	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3	Y	-0-			-0-
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	Y	-0-			-0-
*08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	Y	-0-			-0-
-----												
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521	PERF.14939	- 15216	
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #:		16	RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200	PERF.12870	- 12995	
03	3503 X	683	-0-	-2820	-0-	683	3	Y	-0-			-0-
04	3330 X	952	-0-	-2378	-0-	952	3	Y	-0-			-0-
05	3131 X	922	-0-	-2209	-0-	922	3	Y	-0-			-0-
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	Y	-0-			-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4055	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #:		4	RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240	PERF.12798	- 12884	
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	Y	-0-			-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3	Y	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	Y	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	Y	-0-			-0-
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	Y	-0-			-0-
-----												
MOODY "A"		WELL #:		6	RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116	PERF.11338	- 12892	
03	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3231	3	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	3198	3	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	3120	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3193	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #:		12	RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700	PERF.13084	- 13414	
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3	Y	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	Y	-0-			-0-
06	1650 N	872	-0-	-778	-0-	872	3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140	3	Y	-0-			-0-
08	1271 N	728	-0-	-543	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #:		15	RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435	PERF.12576	- 13259	
03	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	474	3	Y	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3	Y	-0-			-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "A"				WELL #: 12	RRCID -> 186912	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12715	- 13268			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"				WELL #: 14	RRCID -> 187238	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13320	- 13476			
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		Y	-0-			-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		Y	-0-			-0-
05	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250 3		Y	-0-			-0-
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163 3		Y	-0-			-0-
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229 3		Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "A"				WELL #: 11	RRCID -> 187356	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 13587	PERF.13170	- 13322			
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		Y	-0-			-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		Y	-0-			-0-
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		Y	-0-			-0-
06	2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1943 3		Y	-0-			-0-
07	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999 3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1741 3		Y	-0-			-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 4	RRCID -> 187478	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 13585	PERF.13142	- 13396			
03	3100 N	3555	-0-	455	866	3555 3		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3152	-0-	152	1018	3152 3		Y	-0-			-0-
05	3970 X	2952	-0-	-1018	-0-	2952 3		Y	-0-			-0-
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3		Y	-0-			-0-
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		Y	-0-			-0-
*08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		Y	-0-			-0-
-----												
MOODY "A"				WELL #: 7	RRCID -> 187570	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12338	- 12706			
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "E"				WELL #: 6	RRCID -> 187695	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13188	- 13332			
03	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7142 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6671 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	5642 X	4502	-0-	-1140	-0-	4502 3		Y	-0-			-0-
06	6900 X	1292	-0-	-5608	-0-	1292 3		Y	-0-			-0-
07	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7534 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7732 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----												
BURGHER "D"				WELL #: 2	RRCID -> 187872	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14636	- 14641			
03	6541 X	6500	-0-	-41	-0-	6499 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6717 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 3		Y	-0-			-0-
06	6300 X	5879	-0-	-421	-0-	5877 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	6603 X	6112	-0-	-491	-0-	6110 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4519 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	3627 X	3444	-0-	-183	-0-	3444	3			Y	-0-
04	3480 X	3293	-0-	-187	-0-	3293	3			Y	-0-
05	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3430	3			Y	-0-
06	3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3249	3	1	9	Y	-0-
07	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377	3			Y	-0-
*08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3442	3	1	9	Y	-0-
-----											
BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247											
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-
-----											
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348											
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-
-----											
BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050											
03	3751 X	3424	-0-	-327	-0-	3424	3			Y	-0-
04	3630 X	3374	-0-	-256	-0-	3374	3			Y	-0-
05	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			Y	-0-
06	3600 X	3479	-0-	-121	-0-	3478	3	1	9	Y	-0-
07	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	3355	3			Y	-0-
08	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3397	3	1	9	Y	-0-
-----											
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385											
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-
04	3510 X	3025	-0-	-485	-0-	3025	3			Y	-0-
05	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			Y	-0-
06	3510 X	3205	-0-	-305	-0-	3204	3	1	9	Y	-0-
07	3627 X	3329	-0-	-298	-0-	3329	3			Y	-0-
08	3782 X	3264	-0-	-518	-0-	3263	3	1	9	Y	-0-
-----											
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320											
03	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			Y	-0-
04	3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2768	3			Y	-0-
05	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	2909	3			Y	-0-
06	3120 X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			Y	-0-
07	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			Y	-0-
08	3224 X	2770	-0-	-454	-0-	2770	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874															
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	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-
-----															
BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010															
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		Y	-0-				-0-
04	1740	X	906	-0-	-834	-0-	906	3		Y	-0-				-0-
05	1798	X	811	-0-	-987	-0-	811	3		Y	-0-				-0-
06	1980	X	1682	-0-	-298	-0-	1682	3		Y	-0-				-0-
07	2046	X	1158	-0-	-888	-0-	1158	3		Y	-0-				-0-
08	2046	X	823	-0-	-1223	-0-	823	3		Y	-0-				-0-
-----															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----															
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059															
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-				-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		Y	-0-				-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-				-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-				-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		Y	-0-				-0-
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-				-0-
-----															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288															
03	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	3		Y	-0-				-0-
04	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3		Y	-0-				-0-
05	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	3543	3		Y	-0-				-0-
06	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	3341	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	3289	3		Y	-0-				-0-
08	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	3376	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073															
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		Y	-0-				60
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		Y	-0-				60
05	3100	N	3120	-0-	20	-0-	3120	3		Y	-0-				60
06	2730	N	1361	-0-	-1369	-0-	1361	3		Y	-0-				60
07	2821	N	1066	-0-	-1755	-0-	1066	3		Y	-0-				60
08	3131	X	1111	-0-	-2020	-0-	1111	3		Y	-0-				60
-----															
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278															
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5743	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	3		Y	-0-				-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5564	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	5766	X	5751	-0-	-15	-0-	5750	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	5628	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3			N	-0-	-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-	-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3			N	-0-	-0-
06		1620 N	1189	-0-	-431	-0-	1189 3			N	-0-	-0-
07		837 N	594	-0-	-243	-0-	594 3			N	-0-	-0-
08		1178 N	576	-0-	-602	-0-	576 3			N	-0-	-0-
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
03		2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2237 3			Y	-0-	-0-
04		2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316 3			Y	-0-	-0-
05		2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2393 3			Y	-0-	-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3			Y	-0-	-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3			Y	-0-	-0-
*08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3			Y	-0-	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
03		3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511 3			Y	-0-	-0-
04		3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419 3			Y	-0-	-0-
05		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544 3			Y	-0-	-0-
06		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3539 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3			Y	-0-	-0-
*08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
03		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 3			Y	-0-	-0-
04		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5643 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 3			Y	-0-	-0-
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5644 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5923 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5665 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090												
03		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 3			Y	-0-	-0-
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5246 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		5270 X	5240	-0-	-30	-0-	5240 3			Y	-0-	-0-
06		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5163 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5374 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446												
03		3162 X	1888	-0-	-1274	-0-	1888 3			Y	-0-	-0-
04		3000 X	156	-0-	-2844	-0-	156 3			Y	-0-	-0-
05		3100 X	74	-0-	-3026	-0-	74 3			Y	-0-	-0-
06		2910 X	237	-0-	-2673	-0-	237 3			Y	-0-	-0-
07		1891 X	525	-0-	-1366	-0-	525 3			Y	-0-	-0-
08		1891 X	556	-0-	-1335	-0-	556 3			Y	-0-	-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181												
03		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3			Y	-0-	-0-
04		3510 X	934	-0-	-2576	-0-	934 3			Y	-0-	-0-
05		3627 X	195	-0-	-3432	-0-	195 3			Y	-0-	-0-
06		3510 X	448	-0-	-3062	-0-	448 3			Y	-0-	-0-
07		2449 X	443	-0-	-2006	-0-	443 3			Y	-0-	-0-
08		2201 X	272	-0-	-1929	-0-	272 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		3100 N	5635	-0-	2535	2535	5635	3		-0-
06		3000 N	4463	-0-	1463	3998	4461	3	2 9	-0-
07		3100 N	4734	-0-	1634	5632	4733	3	1 9	-0-
*08		8268 X	2636	-0-	-5632	-0-	2636	3		-0-
-----										
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670										
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
-----										
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
-----										
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242										
03		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3	N	-0-
04		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5093	3	1 9	-0-
05		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3	N	-0-
06		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5313	3	2 9	-0-
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1 9	-0-
*08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5168	3	2 9	-0-
-----										
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163										
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	Y	-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	Y	-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	Y	-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	Y	-0-
07		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3	Y	-0-
08		1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019	3	Y	-0-
-----										
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872										
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	Y	-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	Y	-0-
05		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3	Y	-0-
06		1500 N	1167	-0-	-333	-0-	1167	3	Y	-0-
07		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3	Y	-0-
08		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3	Y	-0-
-----										
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116										
03		589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3	N	-0-
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-
07		992 N	533	-0-	-459	-0-	533	3	N	-0-
08		868 N	610	-0-	-258	-0-	610	3	N	-0-

-----												
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039												
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		
03		3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3230	3			Y	-0-
04		3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3			Y	-0-
05		3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3129	3			Y	-0-
06		3120 X	3077	-0-	-43	-0-	3076	3	1	9	Y	-0-
07		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-
08		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3105	3	1	9	Y	-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
03		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-
04		2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	3			Y	-0-
05		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-
06		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2927	3	1	9	Y	-0-
07		3100 N	3173	-0-	73	-0-	3173	3			Y	-0-
*08		3191 X	3118	-0-	-73	-0-	3117	3	1	9	Y	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	3	1	9	Y	-0-
07		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-
08		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	3697	3	1	9	Y	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072												
03		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-
04		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4432	3	1	9	Y	-0-
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-
06		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-
*08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1	9	Y	-0-
-----												
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221												
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-
04		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	-0-
05		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4721	3	2	9	N	-0-
07		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4783	3	1	9	N	-0-
08		4712 X	4365	-0-	-347	-0-	4363	3	2	9	N	-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-
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-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219												
03		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-
04		3510 X	3461	-0-	-49	-0-	3461	3			Y	-0-
05		3627 X	3546	-0-	-81	-0-	3546	3			Y	-0-
06		3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3408	3	1	9	Y	-0-
07		3627 X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			Y	-0-
08		3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3497	3	1	9	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 N	2854	-0-	-60	-0-	2854	3		Y	-0-		-0-
04	2820 N	2760	-0-	-60	-0-	2760	3		Y	-0-		-0-
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		Y	-0-		-0-
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		Y	-0-		-0-
07	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	3		Y	-0-		-0-
08	2914 N	2738	-0-	-176	-0-	2738	3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091												
03	3534 X	266	-0-	-3268	-0-	266	3		Y	-0-		-0-
04	3420 X	14	-0-	-3406	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
05	3534 X	182	-0-	-3352	-0-	182	3		Y	-0-		-0-
06	3420 X	234	-0-	-3186	-0-	234	3		Y	-0-		-0-
07	3534 X	245	-0-	-3289	-0-	245	3		Y	-0-		-0-
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426												
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-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933												
03	3627 X	1722	-0-	-1905	-0-	1722	3		Y	-0-		-0-
04	3510 X	1941	-0-	-1569	-0-	1941	3		Y	-0-		-0-
05	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	3		Y	-0-		-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		Y	-0-		-0-
07	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	2014	3		Y	-0-		-0-
08	2170 X	1954	-0-	-216	-0-	1954	3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180												
03	4650 X	4506	-0-	-144	-0-	4506	3		Y	-0-		-0-
04	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	4217	3	1 9	Y	1	1	-0-
05	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4421	3		Y	-0-		-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4457	3	2 9	Y	2	1	-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	3	1 9	Y	1	1	-0-
08	4495 X	4382	-0-	-113	-0-	4380	3	2 9	Y	2	1	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
03	2325 N	2028	-0-	-297	-0-	2028	3		Y	-0-		-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		Y	-0-		-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		Y	-0-		-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		Y	-0-		-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		Y	-0-		-0-
08	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2323	3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
03	4619 X	4560	-0-	-59	-0-	4560	3		Y	-0-		-0-
04	4470 X	4341	-0-	-129	-0-	4340	3	1 9	Y	1	1	-0-
05	4619 X	4413	-0-	-206	-0-	4413	3		Y	-0-		-0-
06	4470 X	4237	-0-	-233	-0-	4236	3	1 9	Y	1	1	-0-
07	4557 X	4287	-0-	-270	-0-	4286	3	1 9	Y	1	1	-0-
*08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	3	2 9	Y	2	1	-0-

-----																			
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																			
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182																			
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089																			
03		2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	3		Y	-0-					-0-
04		2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	3		Y	-0-					-0-
05		1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3		Y	-0-					-0-
06		1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3		Y	-0-					-0-
07		1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3		Y	-0-					-0-
*08		1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	3		Y	-0-					-0-
-----																			
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911																			
03		2666	X	2589	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	2589	3		Y	-0-					-0-
04		3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	3		Y	-0-					-0-
05		3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3297	3		Y	-0-					-0-
06		2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	3	1 9	Y	1	1 1				-0-
07		3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	3		Y	-0-					-0-
*08		3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	3	1 9	Y	1	1 1				-0-
-----																			
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592																			
03		8029	X	7282	-0-	-747	-0-	-0-	-0-	7281	3	1 9	N	1	1 1				-0-
04		7770	X	7192	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	7190	3	2 9	N	2	2 1				-0-
05		8029	X	4544	-0-	-3485	-0-	-0-	-0-	4544	3		N	-0-					-0-
06		7770	X	2395	-0-	-5375	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-					-0-
07		7440	X	7107	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	7105	3	2 9	N	2	2 1				-0-
*08		8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8854	3	3 9	N	3	3 1				-0-
-----																			
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023																			
03		2511	N	2184	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	2184	3		Y	-0-					-0-
04		2160	N	2095	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	2095	3		Y	-0-					-0-
05		2356	N	2177	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	2177	3		Y	-0-					-0-
06		2100	N	2060	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	2060	3		Y	-0-					-0-
07		2170	N	2003	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	2003	3		Y	-0-					-0-
08		2170	N	1882	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	1882	3		Y	-0-					-0-
-----																			
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933																			
03		1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3		Y	-0-					-0-
04		866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-					-0-
05		827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-					-0-
06		742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-					-0-
07		651	N	356	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-					-0-
*08		996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-					-0-



-----

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

-----

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

03		2666 N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04		2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
05		2449 N	2106	-0-	-343	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
06		2280 N	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
08		2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-

-----

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

03		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08		2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-

-----

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

03		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
04		5340 X	4455	-0-	-885	-0-	4454	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
05		5518 X	4654	-0-	-864	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
06		5340 X	4286	-0-	-1054	-0-	4285	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
07		5456 X	4446	-0-	-1010	-0-	4445	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
08		4867 X	4473	-0-	-394	-0-	4471	3	2	9	Y	2	2	1	1		-0-

-----

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04		420 N	28	-0-	-392	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
*08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-

-----

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
04		3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
05		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
*08		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-

-----

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

03		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
04		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	3	2	9	Y	2	2	1	1		-0-
07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4623	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
*08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
-----															
BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162					
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3		Y	-0-				-0-
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3		Y	-0-				-0-
05	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	1525	3		Y	-0-				-0-
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	3		Y	-0-				-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		Y	-0-				-0-
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		Y	-0-				-0-
-----															
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436					
03	6634	X	4649	-0-	-1985	-0-	4649	3		Y	-0-				-0-
04	6420	X	5291	-0-	-1129	-0-	5290	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	5659	3		Y	-0-				-0-
06	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	4865	3	2	9	Y	2	1	1	-0-
07	5456	X	3455	-0-	-2001	-0-	3455	3		Y	-0-				-0-
08	5673	X	2476	-0-	-3197	-0-	2476	3		Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030					
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	3672	3		Y	-0-				-0-
04	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3257	3		Y	-0-				-0-
05	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3		Y	-0-				-0-
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	3085	3		Y	-0-				-0-
07	3689	X	1982	-0-	-1707	-0-	1982	3		Y	-0-				-0-
08	3131	X	810	-0-	-2321	-0-	810	3		Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045					
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-
-----															
BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13120 - 13235					
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	3		Y	-0-				-0-
04	1710	N	1203	-0-	-507	-0-	1203	3		Y	-0-				-0-
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3		Y	-0-				-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-				-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		Y	-0-				-0-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		Y	-0-				-0-
-----															
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007					
03	3968	X	232	-0-	-3736	-0-	232	3		N	-0-				-0-
04	3810	X	843	-0-	-2967	-0-	843	3		N	-0-				-0-
05	3875	X	134	-0-	-3741	-0-	134	3		N	-0-				-0-
06	3420	X	686	-0-	-2734	-0-	686	3		N	-0-				-0-
07	868	X	742	-0-	-126	-0-	742	3		N	-0-				-0-
08	868	X	488	-0-	-380	-0-	488	3		N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
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		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 3			Y	-0-			-0-
04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5275 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
05		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 3			Y	-0-			-0-
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5837 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6285 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
*08		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5959 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
03		3410 X	3398	-0-	-12	-0-	3398 3			Y	-0-			-0-
04		3270 X	3095	-0-	-175	-0-	3095 3			Y	-0-			-0-
05		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137 3			Y	-0-			-0-
06		3300 X	3048	-0-	-252	-0-	3047 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
07		3410 X	3138	-0-	-272	-0-	3138 3			Y	-0-			-0-
08		3410 X	3209	-0-	-201	-0-	3208 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
-----														
BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986														
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			Y	-0-			-0-
04		540 N	332	-0-	-208	-0-	332 3			Y	-0-			-0-
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3			Y	-0-			-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3			Y	-0-			-0-
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3			Y	-0-			-0-
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181														
03		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3			Y	-0-			-0-
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4021 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3			Y	-0-			-0-
06		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3897 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
07		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3981 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
08		4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3966 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
-----														
BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152														
03		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 3			Y	-0-			-0-
04		4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3992 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
05		4278 X	4206	-0-	-72	-0-	4206 3			Y	-0-			-0-
06		4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3860 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
07		4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863 3			Y	-0-			-0-
08		4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3859 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
-----														
BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458														
03		4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	3860 3			Y	-0-			-0-
04		4770 X	3791	-0-	-979	-0-	3790 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
05		4929 X	3740	-0-	-1189	-0-	3740 3			Y	-0-			-0-
06		4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3620 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
07		3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582 3			Y	-0-			-0-
*08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3862 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255														
03		4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459 3			Y	-0-			-0-
04		4410 X	4393	-0-	-17	-0-	4392 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3			Y	-0-			-0-
06		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4409 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
07		4526 X	4071	-0-	-455	-0-	4070 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
08		4526 X	4075	-0-	-451	-0-	4074 3	1 9		Y	1	1 1		-0-

-----												
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		Y	-0-	-0-
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4000	3	1	9	1	1
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3		Y	-0-	-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3652	3	1	9	1	1
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3		Y	-0-	-0-
*08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	3	1	9	1	1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371												
03		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3		Y	-0-	-0-
04		4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4739	3	1	9	1	1
05		4960 X	4848	-0-	-112	-0-	4848	3		Y	-0-	-0-
06		4800 X	4615	-0-	-185	-0-	4613	3	2	9	2	1
07		4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4507	3	1	9	1	1
08		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	4617	3	2	9	2	1
-----												
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233												
03		2604 N	196	-0-	-2408	-0-	196	3		Y	-0-	-0-
04		2550 N	238	-0-	-2312	-0-	238	3		Y	-0-	-0-
05		1550 N	341	-0-	-1209	-0-	341	3		Y	-0-	-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-	-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-	-0-
08		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012												
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-	13
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		Y	-0-	13
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		Y	-0-	13
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		Y	-0-	13
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		Y	-0-	13
*08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		Y	-0-	13
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142												
03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		Y	-0-	-0-
04		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4108	3	1	9	1	1
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3		Y	-0-	-0-
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1	9	1	1
07		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4110	3	1	9	1	1
08		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4146	3	1	9	1	1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960												
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		Y	-0-	-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-	-0-
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		Y	-0-	-0-
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-	-0-
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-	-0-
*08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		Y	-0-	-0-

-----														
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2976 N	2829	-0-	-147	-0-	2829	3		Y	-0-			-0-
04		2790 N	2691	-0-	-99	-0-	2691	3		Y	-0-			-0-
05		2883 N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3		Y	-0-			-0-
06		2730 N	2059	-0-	-671	-0-	2059	3		Y	-0-			-0-
07		2790 N	858	-0-	-1932	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
08		2883 X	777	-0-	-2106	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116														
03		3844 X	3615	-0-	-229	-0-	3615	3		Y	-0-			-0-
04		3600 X	3434	-0-	-166	-0-	3434	3		Y	-0-			-0-
05		3937 X	3426	-0-	-511	-0-	3426	3		Y	-0-			-0-
06		3810 X	3238	-0-	-572	-0-	3237	3	1 9	Y	1	1		-0-
07		3937 X	3118	-0-	-819	-0-	3118	3		Y	-0-			-0-
08		3627 X	3204	-0-	-423	-0-	3203	3	1 9	Y	1	1		-0-
-----														
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140														
03		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3		Y	-0-			-0-
04		3420 X	3418	-0-	-2	-0-	3418	3		Y	-0-			-0-
05		3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3		Y	-0-			-0-
06		3450 X	3363	-0-	-87	-0-	3362	3	1 9	Y	1	1		-0-
07		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	3		Y	-0-			-0-
08		3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3354	3	1 9	Y	1	1		-0-
-----														
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
03		8928 X	3866	-0-	-5062	-0-	3866	3		N	-0-			-0-
04		8640 X	7317	-0-	-1323	-0-	7315	3	2 9	N	2	1		-0-
05		8928 X	7274	-0-	-1654	-0-	7274	3		N	-0-			-0-
06		6000 X	4073	-0-	-1927	-0-	4072	3	1 9	N	1	1		-0-
07		7564 X	6767	-0-	-797	-0-	6765	3	2 9	N	2	1		-0-
08		7564 X	6442	-0-	-1122	-0-	6440	3	2 9	N	2	1		-0-
-----														
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
03		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8238	3	1 9	Y	1	1		-0-
04		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7344	3	2 9	Y	2	1		-0-
05		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3		Y	-0-			-0-
06		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	3	2 9	Y	2	1		-0-
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5870	3	1 9	Y	1	1		-0-
08		6076 X	5374	-0-	-702	-0-	5372	3	2 9	Y	2	1		-0-
-----														
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
*08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
-----														
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
03		6293 X	6065	-0-	-228	-0-	6064	3	1 9	N	1	1		-0-
04		6090 X	6022	-0-	-68	-0-	6020	3	2 9	N	2	1		-0-
05		6107 X	5793	-0-	-314	-0-	5793	3		N	-0-			-0-
06		5880 X	5789	-0-	-91	-0-	5787	3	2 9	N	2	1		-0-
07		6231 X	6154	-0-	-77	-0-	6152	3	2 9	N	2	1		-0-
*08		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6310	3	2 9	N	2	1		-0-

-----													
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506													
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		4154 X	4058	-0-	-96	-0-	4058 3			N	-0-		-0-
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4066 3	1 9		N	1	1 1	-0-
05		4154 X	4118	-0-	-36	-0-	4118 3			N	-0-		-0-
06		4020 X	3978	-0-	-42	-0-	3977 3	1 9		N	1	1 1	-0-
07		4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4152 3	1 9		N	1	1 1	-0-
*08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4162 3	1 9		N	1	1 1	-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029													
03		4340 X	4312	-0-	-28	-0-	4312 3			Y	-0-		-0-
04		4200 X	4168	-0-	-32	-0-	4167 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
05		4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284 3			Y	-0-		-0-
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
07		4340 X	3987	-0-	-353	-0-	3986 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
08		4216 X	2796	-0-	-1420	-0-	2796 3			Y	-0-		-0-
-----													
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185													
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3			Y	-0-		-0-
04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3			Y	-0-		-0-
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3			Y	-0-		-0-
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
07		3100 N	3428	-0-	328	328	3428 3			Y	-0-		-0-
*08		3529 X	3201	-0-	-328	-0-	3200 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
-----													
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356													
03		5952 X	5734	-0-	-218	-0-	5733 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
04		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5855 3	2 9		Y	2	2 1	-0-
05		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 3			Y	-0-		-0-
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5712 3	2 9		Y	2	2 1	-0-
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6024 3	2 9		Y	2	2 1	-0-
*08		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940 3	2 9		Y	2	2 1	-0-
-----													
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100													
03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3			N	-0-		-0-
04		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3857 3	1 9		N	1	1 1	-0-
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3			N	-0-		-0-
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3956 3	1 9		N	1	1 1	-0-
07		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3997 3	1 9		N	1	1 1	-0-
08		4030 X	4014	-0-	-16	-0-	4013 3	1 9		N	1	1 1	-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-	-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-
-----													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049													
03		1767 N	1609	-0-	-158	-0-	1609 3			Y	-0-		-0-
04		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548 3			Y	-0-		-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3			Y	-0-		-0-
06		1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537 3			Y	-0-		-0-
07		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553 3			Y	-0-		-0-
08		1612 X	1430	-0-	-182	-0-	1430 3			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
-----											
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270											
03	7440 X	7118	-0-	-322	-0-	7117	3	1 9 N	1	1 1	-0-
04	6990 X	6838	-0-	-152	-0-	6836	3	2 9 N	2	2 1	-0-
05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3		-0-		-0-
06	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7170	3	2 9 N	2	2 1	-0-
07	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	2 9 N	2	2 1	-0-
08	7223 X	7151	-0-	-72	-0-	7148	3	3 9 N	3	3 1	-0-
-----											
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680											
03	2077 X	2041	-0-	-36	-0-	2041	3		-0-		-0-
04	1890 X	1648	-0-	-242	-0-	1648	3		-0-		-0-
05	1953 X	1560	-0-	-393	-0-	1560	3		-0-		-0-
06	1980 X	1420	-0-	-560	-0-	1420	3		-0-		-0-
07	2046 X	1627	-0-	-419	-0-	1627	3		-0-		-0-
08	2046 X	1597	-0-	-449	-0-	1597	3		-0-		-0-
-----											
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154											
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3		-0-		-0-
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3		-0-		-0-
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		-0-		-0-
08	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3590	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
-----											
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290											
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		-0-		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		-0-		-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		-0-		-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		-0-		-0-
-----											
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305											
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		-0-		-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		-0-		-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		-0-		-0-
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3069	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		-0-		-0-
*08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3453	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
-----											
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720											
03	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	3	1 9 N	1	1 1	-0-
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6702	3	2 9 N	2	2 1	-0-
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3		-0-		-0-
06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		-0-		-0-
07	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8405	3	2 9 N	2	2 1	-0-
*08	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8828	3	3 9 N	3	3 1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3	Y	-0-		-0-
05		3069 X	1095	-0-	-1974	-0-	1095	3	Y	-0-		-0-
06		2970 X	384	-0-	-2586	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
07		3038 X	215	-0-	-2823	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
08		1085 N	240	-0-	-845	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134												
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-		-0-
06		450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3	Y	-0-		-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		-0-
08		465 X	315	-0-	-150	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
-----												
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
03		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3	N	-0-		-0-
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	3	N	1	1	-0-
05		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-		-0-
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4621	3	N	2	1	-0-
07		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4651	3	N	1	1	-0-
*08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	2	1	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310												
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-
-----												
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774												
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3	N	-0-		-0-
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	3	N	1	1	-0-
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3	N	-0-		-0-
06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3944	3	N	1	1	-0-
07		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	N	1	1	-0-
*08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	3	N	1	1	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476												
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	Y	-0-		-0-
04		1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1495	3	Y	-0-		-0-
05		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368	3	Y	-0-		-0-
*08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	Y	-0-		-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297												
03		3032 N	2963	-0-	-69	-0-	2963	3	Y	-0-		-0-
04		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	Y	-0-		-0-
05		2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	3	Y	-0-		-0-
06		2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2719	3	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2415	-0-	-468	-0-	2415	3	Y	-0-		-0-
*08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	Y	-0-		-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
07	713	N	691	-0-	-22	691	3	N	-0-			-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000		
03	4867	X	4761	-0-	-106	4761	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4601	-0-	-139	4600	3	Y	1	9	1	1
05	4898	X	4734	-0-	-164	4734	3	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4554	-0-	-186	4552	3	Y	2	9	2	1
07	4805	X	4571	-0-	-234	4570	3	Y	1	9	1	1
08	4774	X	4605	-0-	-169	4603	3	Y	2	9	2	1
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350		
03	3100	N	3512	-0-	412	1051	3	Y	-0-			-0-
04	4340	X	3289	-0-	-1051	3289	3	Y	-0-			-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	3355	3	Y	-0-			-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	3179	3	Y	1	9	1	1
07	3388	X	3388	-0-	-0-	3388	3	Y	-0-			-0-
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	3252	3	Y	1	9	1	1
-----												
EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244		
03	1457	N	1244	-0-	-213	1244	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1225	-0-	-185	1225	3	Y	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	1284	3	Y	-0-			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	1306	3	Y	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	1437	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1207	-0-	-64	1207	3	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955		
03	4601	X	4601	-0-	-0-	4601	3	Y	-0-			-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	4815	3	Y	1	9	1	1
05	5059	X	5059	-0-	-0-	5059	3	Y	-0-			-0-
06	4770	X	4673	-0-	-97	4671	3	Y	2	9	2	1
07	4991	X	4760	-0-	-231	4759	3	Y	1	9	1	1
08	5053	X	4779	-0-	-274	4777	3	Y	2	9	2	1
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13182 - 13310		
03	3761	X	3761	-0-	-0-	3761	3	Y	-0-			-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	3621	3	Y	-0-			-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	3743	3	Y	-0-			-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	3635	3	Y	1	9	1	1
07	3720	X	3720	-0-	-0-	3720	3	Y	-0-			-0-
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	3724	3	Y	1	9	1	1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12906 - 13040		
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
BURGHER "G"		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					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	20	N	20	-0-	-0-		20	3		Y	-0-					-0-
-----																
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13400 - 13410						
03	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	3		Y	-0-					-0-
04	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4491	3		Y	-0-					-0-
06	4560	X	4383	-0-	-177	-0-	4382	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	4493	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	4557	X	4529	-0-	-28	-0-	4527	3	2	9	Y	2	1	1		-0-
-----																
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13034 - 13282						
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3		Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3		Y	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-					-0-
-----																
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965		PERF.14930 - 16892						
03	3100	N	3355	-0-	255	-0-	3355	3		Y	-0-					-0-
04	3971	X	3264	-0-	-707	-0-	3264	3		Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3		Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3415	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		Y	-0-					-0-
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
-----																
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13290 - 13376						
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		Y	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3		Y	-0-					-0-
06	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2931	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	3193	X	417	-0-	-2776	-0-	417	3		Y	-0-					-0-
08	3689	X	9	-0-	-3680	-0-	9	3		Y	-0-					-0-
-----																
BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080						
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3		Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3		Y	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3		Y	-0-					-0-
-----																
BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254						
03	7130	X	7071	-0-	-59	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6864	3	2	9	Y	2	1	1		-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3		Y	-0-					-0-
06	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	6750	3	2	9	Y	2	1	1		-0-
07	7099	X	7008	-0-	-91	-0-	7006	3	2	9	Y	2	1	1		-0-
08	7099	X	6945	-0-	-154	-0-	6943	3	2	9	Y	2	1	1		-0-

-----															
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386															
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		3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-			-0-
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	2974	3			Y	-0-			-0-
05		3565 X	3469	-0-	-96	-0-	3469	3			Y	-0-			-0-
06		3450 X	2936	-0-	-514	-0-	2935	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3565 X	2132	-0-	-1433	-0-	2132	3			Y	-0-			-0-
*08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346															
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-			-0-
06		270 N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
*08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
-----															
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369															
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-			-0-
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-			-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-			-0-
08		4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3909	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666															
03		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6927	3	2	9	N	2	1	1	-0-
05		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-			-0-
06		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	3	2	9	N	2	1	1	-0-
07		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6841	3	2	9	N	2	1	1	-0-
*08		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6813	3	2	9	N	2	1	1	-0-
-----															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326															
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-			13
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-			13
05		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-			13
06		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-			13
07		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-			13
*08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-			13
-----															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958															
03		3255 X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			Y	-0-			-0-
04		2880 X	2582	-0-	-298	-0-	2582	3			Y	-0-			-0-
05		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-			-0-
06		2880 X	705	-0-	-2175	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
07		2821 X	579	-0-	-2242	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
08		2821 X	593	-0-	-2228	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
-----															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391															
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-			-0-
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-			-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-			-0-
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-			-0-
08		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7811	3	1	9	N	-0-
04		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	-0-
05		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-
06		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7562	3	3	9	N	-0-
07		7905 X	7706	-0-	-199	-0-	7704	3	2	9	N	-0-
08		7905 X	7570	-0-	-335	-0-	7567	3	3	9	N	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931												
03		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8054	3	1	9	Y	-0-
04		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7949	3	2	9	Y	-0-
05		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			Y	-0-
06		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7753	3	3	9	Y	-0-
07		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7922	3	2	9	Y	-0-
08		8122 X	7732	-0-	-390	-0-	7729	3	3	9	Y	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
03		1891 N	1076	-0-	-815	-0-	1076	3			Y	-0-
04		1740 N	909	-0-	-831	-0-	909	3			Y	-0-
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-
*08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307												
03		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-
04		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-
05		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-
07		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-
*08		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-
-----												
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938												
03		3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3369	3			Y	-0-
04		3360 X	3140	-0-	-220	-0-	3140	3			Y	-0-
05		3441 X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3			Y	-0-
06		3330 X	3115	-0-	-215	-0-	3114	3	1	9	Y	-0-
07		3441 X	3174	-0-	-267	-0-	3174	3			Y	-0-
*08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	Y	-0-
-----												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900												
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-
04		1530 N	1443	-0-	-87	-0-	1443	3			Y	-0-
05		1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			Y	-0-
06		1830 N	1630	-0-	-200	-0-	1630	3			Y	-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-
*08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288												
03		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	N	-0-
04		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6082	3	2	9	N	-0-
05		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-
06		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5856	3	2	9	N	-0-
07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6020	3	2	9	N	-0-
*08		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5864	3	2	9	N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	16235	PERF.14864 - 15808	
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	* CODE	EOM BALANCE
03	7874 X	7737	-0-	-137	-0-	7736	3	1 9	N	1	1	1	-0-
04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7527	3	2 9	N	2	2	1	-0-
05	7750 X	7747	-0-	-3	-0-	7747	3		N	-0-			-0-
06	7500 X	7300	-0-	-200	-0-	7298	3	2 9	N	2	2	1	-0-
07	7781 X	7654	-0-	-127	-0-	7652	3	2 9	N	2	2	1	-0-
08	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7542	3	3 9	N	3	3	1	-0-
-----													
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005										TOTAL DEPTH	13185	PERF.13506 - 14804	
03	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9613	3	2 9	N	2	2	1	-0-
04	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8517	3	2 9	N	2	2	1	-0-
05	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3		N	-0-			-0-
06	7410 X	7213	-0-	-197	-0-	7211	3	2 9	N	2	2	1	-0-
07	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8659	3	2 9	N	2	2	1	-0-
08	7657 X	5252	-0-	-2405	-0-	5250	3	2 9	N	2	2	1	-0-
-----													
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH	13242	PERF.13326 - 14060	
03	8990 X	7801	-0-	-1189	-0-	19	1	7351	3	N	-0-		-0-
						431	5						
04	8400 X	7774	-0-	-626	-0-	19	1	7384	3	N	-0-		-0-
						371	5						
05	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	22	1	8826	3	N	-0-		-0-
06	7650 X	7494	-0-	-156	-0-	19	1	7475	3	N	-0-		-0-
07	8029 X	7925	-0-	-104	-0-	7925	3		N	-0-			-0-
08	8835 X	8231	-0-	-604	-0-	8231	3		N	-0-			-0-
-----													
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	16960	PERF.15214 - 15598	
03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	3	1 9	N	1	1	1	-0-
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3		N	-0-			-0-
06	4680 X	4662	-0-	-18	-0-	4660	3	2 9	N	2	2	1	-0-
07	4867 X	4610	-0-	-257	-0-	4609	3	1 9	N	1	1	1	-0-
08	4867 X	4622	-0-	-245	-0-	4620	3	2 9	N	2	2	1	-0-
-----													
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH	16623	PERF. N/A	
03	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13077	3	2 9	N	2	2	1	-0-
04	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12595	3	3 9	N	3	3	1	-0-
05	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12821	3	1 9	N	1	1	1	-0-
06	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12506	3	4 9	N	4	4	1	-0-
07	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12939	3	3 9	N	3	3	1	-0-
*08	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12816	3	6 9	N	5	5	1	-0-
-----													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	16650	PERF.15600 - 16526	
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11293	3	2 9	N	2	2	1	-0-
04	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10724	3	3 9	N	3	3	1	-0-
05	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3		N	-0-			-0-
06	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10562	3	4 9	N	4	4	1	-0-
07	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	10102	3	3 9	N	3	3	1	-0-
08	8866 X	8175	-0-	-691	-0-	8172	3	3 9	N	3	3	1	-0-

-----													
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060													
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		3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546 3			Y	-0-		-0-
04		3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512 3			Y	-0-		-0-
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3			Y	-0-		-0-
06		3420 X	3391	-0-	-29	-0-	3390 3	1	9	Y	1	1	-0-
07		3627 X	3504	-0-	-123	-0-	3504 3			Y	-0-		-0-
08		3627 X	3508	-0-	-119	-0-	3507 3	1	9	Y	1	1	-0-
-----													
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589													
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-		-0-
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3			N	-0-		-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-		-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-		-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-		-0-
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3			N	-0-		-0-
-----													
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713													
03		9362 X	8868	-0-	-494	-0-	8866 3	2	9	N	2	2 1	-0-
04		9060 X	8464	-0-	-596	-0-	8462 3	2	9	N	2	2 1	-0-
05		9207 X	8499	-0-	-708	-0-	8499 3			N	-0-		-0-
06		8820 X	8042	-0-	-778	-0-	8039 3	3	9	N	3	3 1	-0-
07		9052 X	8365	-0-	-687	-0-	8363 3	2	9	N	2	2 1	-0-
08		8866 X	8507	-0-	-359	-0-	8504 3	3	9	N	3	3 1	-0-
-----													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014													
03		992 N	939	-0-	-53	-0-	939 3			N	-0-		-0-
04		960 N	860	-0-	-100	-0-	860 3			N	-0-		-0-
05		992 N	859	-0-	-133	-0-	859 3			N	-0-		-0-
06		900 N	215	-0-	-685	-0-	215 3			N	-0-		-0-
07		899 N	47	-0-	-852	-0-	47 3			N	-0-		-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580													
03		3689 X	753	-0-	-2936	-0-	753 3			N	-0-		-0-
04		4260 X	1926	-0-	-2334	-0-	1926 3			N	-0-		-0-
05		4402 X	2169	-0-	-2233	-0-	2169 3			N	-0-		-0-
06		4260 X	1790	-0-	-2470	-0-	1790 3			N	-0-		-0-
07		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4716 3	1	9	N	1	1 1	-0-
*08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4575 3	2	9	N	2	2 1	-0-
-----													
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521													
03		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7600 3	1	9	N	1	1 1	-0-
04		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7351 3	2	9	N	2	2 1	-0-
05		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432 3			N	-0-		-0-
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6445 3	2	9	N	2	2 1	-0-
07		6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6238 3	2	9	N	2	2 1	-0-
*08		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6564 3	2	9	N	2	2 1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-		-0-	
04		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		1232	3	N	-0-		-0-	
05		814 X	814	-0-	-0-	-0-		814	3	N	-0-		-0-	
06		240 X	11	-0-	-229	-0-		11	3	N	-0-		-0-	
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-	
08		1271 X	35	-0-	-1236	-0-		35	3	N	-0-		-0-	
-----														
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163														
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		3785	3	N	-0-		-0-	
04		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		3653	3	N	-0-		-0-	
05		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		3743	3	N	-0-		-0-	
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		3487	3	N	1	1	-0-	
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		3498	3	N	-0-		-0-	
*08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3420	3	N	1	1	-0-	
-----														
REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233														
03		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		4141	3	N	-0-		-0-	
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		3665	3	N	-0-		-0-	
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	3	N	-0-		-0-	
06		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		2922	3	N	1	1	-0-	
07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		3057	3	N	-0-		-0-	
*08		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		3080	3	N	1	1	-0-	
-----														
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186														
03		9114 X	9031	-0-	-83	-0-		9029	3	N	2	1	-0-	
04		9000 X	8570	-0-	-430	-0-		8568	3	N	2	1	-0-	
05		9300 X	8809	-0-	-491	-0-		8809	3	N	-0-		-0-	
06		9000 X	8351	-0-	-649	-0-		8348	3	N	3	1	-0-	
07		9145 X	8508	-0-	-637	-0-		8506	3	N	2	1	-0-	
08		9021 X	8215	-0-	-806	-0-		8212	3	N	3	1	-0-	
-----														
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090														
03		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-		11050	3	N	2	1	-0-	
04		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-		10176	3	N	3	1	-0-	
05		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-		10108	3	N	-0-		-0-	
06		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-		7272	3	N	2	1	-0-	
07		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-		6427	3	N	2	1	-0-	
*08		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		7352	3	N	3	1	-0-	
-----														
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976														
03		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-		6157	3	N	1	1	-0-	
04		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		5768	3	N	2	1	-0-	
05		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		6066	3	N	-0-		-0-	
06		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-		5606	3	N	2	1	-0-	
07		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-		5628	3	N	1	1	-0-	
*08		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		5548	3	N	2	1	-0-	
-----														
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360														
03		1457 X	1184	-0-	-273	-0-		1184	3	N	-0-		-0-	
04		1410 X	1169	-0-	-241	-0-		1169	3	N	-0-		-0-	
05		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		2152	3	N	-0-		-0-	
06		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-		7538	3	N	3	1	-0-	
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-		2347	3	N	-0-		-0-	
*08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2338	3	N	-0-		-0-	

-----												
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958												
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	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-	
04	780 X	763	-0-	-17	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-	
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	3	N	-0-		-0-	
-----												
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808												
03	8649 X	8043	-0-	-606	-0-	8042	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
04	7950 X	7865	-0-	-85	-0-	7863	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
05	8277 X	8150	-0-	-127	-0-	8150	3		-0-		-0-	
06	8010 X	7992	-0-	-18	-0-	7989	3	3 9 N	3	3 1	-0-	
07	8277 X	8184	-0-	-93	-0-	8182	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
08	8153 X	8066	-0-	-87	-0-	8063	3	3 9 N	3	3 1	-0-	
-----												
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478												
03	7409 X	5998	-0-	-1411	-0-	5997	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
04	7170 X	4716	-0-	-2454	-0-	4715	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	7409 X	5311	-0-	-2098	-0-	5311	3		-0-		-0-	
06	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7042	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7381	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
*08	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7589	3	3 9 N	3	3 1	-0-	
-----												
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656												
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6950	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7122	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3		-0-		-0-	
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
*08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7056	3	3 9 N	3	3 1	-0-	
-----												
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838												
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3		-0-		-0-	
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4173	3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3		-0-		-0-	
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3759	3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
*08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	3	2 9 Y	2	2 1	-0-	



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	1	RRCID ->	180070	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13013 - 13142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2			N	-0-			-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-			-0-
07		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
08		1705 N	864	-0-	-841	-0-	864 2			N	-0-			-0-
-----														
BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502		
03		2551 N	2506	-0-	-45	-0-	2506 2			N	-0-			-0-
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2			N	-0-			-0-
05		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-			-0-
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2			N	-0-			-0-
07		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-			-0-
*08		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
-----														
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	13340	PERF.13100 - 13190		
03		1271 N	812	-0-	-459	-0-	812 2			N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-			-0-
07		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000 2			N	-0-			-0-
*08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-			-0-
-----														
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122		
03		2201 X	1763	-0-	-438	-0-	1763 2			N	-0-			-0-
04		2130 X	2033	-0-	-97	-0-	2033 2			N	-0-			-0-
05		2201 X	1313	-0-	-888	-0-	1313 2			N	-0-			-0-
06		2070 X	1523	-0-	-547	-0-	1523 2			N	-0-			-0-
07		2108 X	1618	-0-	-490	-0-	1618 2			N	-0-			-0-
*08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-			-0-
-----														
WEAVER				WELL #:	2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458		
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2			N	-0-			-0-
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2			N	-0-			-0-
05		403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2			N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-
-----														
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183		
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2			N	-0-			-0-
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			N	-0-			-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-			-0-
07		1643 N	1174	-0-	-469	-0-	1174 2			N	-0-			-0-
*08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JOHNSON							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MILES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT							
JAMEX, INC.		429659														
BACHTEL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH							
03	14353 X	11373	-0-	-2980	-0-	972	1	10401	2	N	-0-					214
04	12780 X	9795	-0-	-2985	-0-	645	1	9144	2	N	5					219
05	12400 X	10497	-0-	-1903	-0-	226	1	10270	2	N	1					220
06	11550 X	10106	-0-	-1444	-0-	1138	1	8966	2	N	2					222
07	11625 X	10471	-0-	-1154	-0-	1255	1	9203	2	N	12					234
08	11377 X	9960	-0-	-1417	-0-	1137	1	8792	2	N	28					262

REZNICEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH							
03	68906 X	68906	-0-	-0-	-0-	68803	2	103	9	N	94					239
04	61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	61570	2	84	9	N	76	175	1			140
05	65386 X	65386	-0-	-0-	-0-	1407	1	63909	2	N	64					204
06	61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	1186	1	59805	2	N	56					260
07	64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	1848	1	62482	2	N	77	158	1			179
*08	63731 X	63731	-0-	-0-	-0-	1098	1	62633	2	N	-0-					179

HUMPHRIES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH							
03	39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	39399	2	106	9	N	96					195
04	35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	35629	2	85	9	N	77					272
05	39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	860	1	39050	2	N	57					329
06	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	704	1	35488	2	N	38					367
07	33963 X	33963	-0-	-0-	-0-	974	1	32936	2	N	48	176	1			239
*08	33749 X	33749	-0-	-0-	-0-	581	1	33161	2	N	6					245

BOMAR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH							
03	0	32712	-0-	32712	45085	344	1	32300	2	N	62					80
04	76865 X	31780	-0-	-45085	-0-	702	1	31021	2	N	52					132
05	34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	750	1	34037	2	N	53					185
06	31680 X	29488	-0-	-2192	-0-	572	1	28875	2	N	37					222
07	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	1058	1	35788	2	N	35					257
*08	34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	594	1	33868	2	N	34					291

-----															
EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	5257	-0-	5257	172912	5257	2			N	-0-			130
04		14B2 EXT	2438	-0-	2438	175350	2434	2	4	9	N	4			134
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-			134
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-			134
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-			134
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-			134
-----															
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	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-
-----															
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845															
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		T. A.	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-
-----															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767															
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886															
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		H15 VIOL	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, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 033852	COMPL. DATE 04/21/1963	TOTAL DEPTH 12778	PERF.12590	- 12798		
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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-
-----											
ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID -> 055292	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4404	- 4828		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 108105	COMPL. DATE 11/22/1983	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12642	- 12731		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 125861	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12636	- 12828		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 130871	COMPL. DATE 12/31/1988	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12677	- 12794		
03	DELQ PR	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE 10/28/1995	TOTAL DEPTH 14760	PERF.14082	- 14386		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898				
03	4898 X	4539	-0-	-359	-0-	4436	2	103	9	N	94		194
04	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4135	2	109	9	N	99	175 1	118
05	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	23	1	4484	2	N	99	185 1	32
						109	9						
06	4620 X	3969	-0-	-651	-0-	68	1	3815	2	N	78		110
						86	9						
07	4774 X	4763	-0-	-11	-0-	4651	2	112	9	N	102		212
*08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4732	2	92	9	N	84	183 1	113
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953				
03	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	360	1	2059	2	N	94		137
						103	9						
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	398	1	2282	2	N	73	180 1	30
						80	9						
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	429	1	2324	2	N	69		99
						76	9						
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	373	1	2155	2	N	60		159
						66	9						
07	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	383	1	2237	2	N	60		219
						66	9						
08	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	379	1	2234	2	N	48	177 1	90
						53	9						
-----													
JACKSON, RON		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ROBINSON-TERRY		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780				
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	108	1	244	2	N	-0-		27
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	109	1	253	2	N	-0-		27
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	103	1	189	2	N	-0-		27
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	107	1	242	2	N	-0-		27
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	102	1	206	2	N	-0-		27
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	107	1	251	2	N	-0-		27
-----													
ALBRECHT, MAUDE ESTATE		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958				
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		76
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-		76
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		76
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-		76
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-		76
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-		76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY		//CONT.// 27868 400 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633			
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	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	596 1 143 9	4765 2	N	130		168
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	653 1 152 9	4953 2	N	138	184 1	122
05	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	685 1 219 9	4972 2	N	199		321
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	620 1 165 9	4987 2	N	150		471
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	626 1 162 9	5110 2	N	147		618
*08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	584 1 135 9	4830 2	N	123	552 1	189
-----											
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 2	N	-0-		29
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	16 1	128 2	N	-0-		29
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130 2	N	-0-		29
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 2	N	-0-		29
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 2	N	-0-		29
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	15 1	127 2	N	-0-		29
-----											
EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY		29619 700 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11549 - 11561			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-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-
-----											
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11805 - 11819	
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	42 1	2614 3	N	-0-		-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	60 1	1953 3	N	-0-		-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	62 1	2162 3	N	-0-		-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	62 1	1718 3	N	-0-		-0-
-----											
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11626 - 11775	
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		-0-
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-		-0-
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	315 1	7631 3	N	-0-		-0-
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	450 1	8425 3	N	-0-		-0-
07	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	465 1	6923 3	N	-0-		-0-
08	7936 X	6111	-0-	-1825	-0-	465 1	5646 3	N	-0-		-0-
-----											
STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11614 - 11952	
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-		-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	84 1	5225 3	N	-0-		-0-
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	120 1	4312 3	N	-0-		-0-
07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	124 1	4194 3	N	-0-		-0-
08	4402 X	4227	-0-	-175	-0-	124 1	4103 3	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	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	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-		N	-0-		-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		N	-0-		-0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	315 1	N	-0-		-0-
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	450 1	N	-0-		-0-
07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	465 1	N	-0-		-0-
08	6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	465 1	N	-0-		-0-
-----										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SMITH, BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600		
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	T. A.	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-
-----										
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										CNTY: HENDERSON		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
WILLIAMS, HOMER //CONT.// 834365												
WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												
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		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-
-----												
RICHARDSON BROS. G.U. 1										CNTY: HENDERSON		
WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1										CNTY: HENDERSON		
WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1										CNTY: HENDERSON		
WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BYERS, L. E. WWD										CNTY: HENDERSON		
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)										CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC. 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT												
INDIAN CREEK 945936												
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-



EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-		-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-		-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-		-0-
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-		-0-
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	Y	-0-		-0-
*08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	77	1	1566	2	Y	-0-		-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-		-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-		-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-		-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-		-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-		-0-
*08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-		-0-

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

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03		1147 N	432	-0-	-715	-0-	20	1	412	2	Y	-0-		35
04		960 N	865	-0-	-95	-0-	42	1	823	2	Y	-0-		35
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	-0-		35
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-		35
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-		35
*08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-		35

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

FALLON (TRAVIS PEAK)											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC											
WHISENHUNT, H. E.											
		30105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		189405		WELL #: 1		RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-	-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-	-0-	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-	-0-	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAURENCE, R. A.											
WELL #: 5											
RRCID -> 170156											
COMPL. DATE 08/20/1998											
TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519											
03	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	90 1	1882 2	N	-0-	-0-	
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	96 1	1999 2	N	-0-	-0-	
05	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	94 1	2002 2	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	87 1	1786 2	N	-0-	-0-	
07	2263 N	1729	-0-	-534	-0-	85 1	1644 2	N	-0-	-0-	
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)											
CH4 ENERGY SIX, LLC											
BATTLE											
		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		142193		WELL #: 1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513	
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1443 2		N	-0-	-0-	
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	-0-	
05	1550 N	1025	-0-	-525	-0-	1025 2		N	-0-	-0-	
06	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082 2		N	-0-	-0-	
07	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 2		N	-0-	-0-	
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY											
HOLMES "A"											
		881167		WELL #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910	
03	10540 X	4940	-0-	-5600	-0-	127 1	4813 2	Y	-0-	41	
04	10200 X	6090	-0-	-4110	-0-	167 1	5921 2	Y	2	43	
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	266 1	8250 2	Y	-0-	43	
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	181 1	5487 2	Y	9	52	
07	6293 X	2730	-0-	-3563	-0-	86 1	2641 2	Y	3	24	
08	8525 X	1970	-0-	-6555	-0-	56 1	1912 2	Y	2	26	

LEWIS "B"											
		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690			
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	105 1	5809 2	Y	-0-	5 1	2
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	92 1	4456 2	Y	-0-	-0-	2
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	94 1	4510 2	Y	-0-	-0-	2
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	81 1	4753 2	Y	-0-	-0-	2
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	62 1	2184 2	Y	-0-	-0-	2
*08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	3 1	1810 2	Y	-0-	1 1	1

HOLMES "A"											
		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894			
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17 1	659 2	Y	-0-	-0-	2
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	26 1	921 2	Y	-0-	-0-	2
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	18 1	555 2	Y	-0-	-0-	2
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	14 1	420 2	Y	-0-	-0-	2
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15 1	473 2	Y	-0-	1 1	1
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14 1	476 2	Y	-0-	-0-	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930																
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	53	1	2005	2	Y	-0-					4
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	82	1	2893	2	Y	-0-					4
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	86	1	2677	2	Y	-0-					4
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	2	Y	-0-					4
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	28	1	857	2	Y	-0-	2	1			2
*08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	Y	-0-					2
-----																
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580																
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					26
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
-----																
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650																
03	6262 X	4539	-0-	-1723	-0-	81	1	4441	2	Y	15	25	1			26
04	6060 X	2945	-0-	-3115	-0-	60	1	2875	2	Y	9					35
05	6262 X	2570	-0-	-3692	-0-	52	1	2508	2	Y	9					44
06	6060 X	24	-0-	-6036	-0-	10	9			Y	-0-					44
07	5301 X	11	-0-	-5290	-0-	24	2			Y	-0-					44
08	4526 X	2723	-0-	-1803	-0-	11	2	2709	2	Y	8	27	1			25
-----																
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510																
03	3100 N	7162	-0-	4062	4186	128	1	7034	2	Y	-0-					43
04	3000 N	10891	-0-	7891	12077	221	1	10670	2	Y	-0-					43
05	32117 X	20040	-0-	-12077	-0-	408	1	19632	2	Y	-0-					43
06	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	452	1	26584	2	Y	-0-					43
07	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	283	1	10032	2	Y	-0-					43
*08	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	24	1	13209	2	Y	-0-					43
-----																
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645																
03	4712 X	3712	-0-	-1000	-0-	66	1	3646	2	Y	-0-	15	1			6
04	4560 X	2127	-0-	-2433	-0-	43	1	2084	2	Y	-0-					6
05	5890 X	33	-0-	-5857	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					6
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					6
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					6
08	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	6	1	3122	2	Y	-0-	4	1			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824			PERF.14540 - 14560		
03	3100 N	2824	-0-	-276	-0-	485	50 1	2774 2	Y	-0-		5 1		2
04	2677 X	2192	-0-	-485	-0-		45 1	2147 2	Y	-0-				2
05	2015 X	1786	-0-	-229	-0-		36 1	1750 2	Y	-0-				2
06	1950 X	913	-0-	-1037	-0-		15 1	898 2	Y	-0-				2
07	2015 X	915	-0-	-1100	-0-		25 1	890 2	Y	-0-				2
08	2821 X	1118	-0-	-1703	-0-		2 1	1116 2	Y	-0-		1 1		1
-----														
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 14788			PERF. 8817 - 14476		
03	5828 X	2958	-0-	-2870	-0-		53 1	2902 2	Y	3				18
04	5640 X	2185	-0-	-3455	-0-		44 1	2129 2	Y	11				29
05	5828 X	1018	-0-	-4810	-0-		21 1	995 2	Y	2				31
06	5640 X	1528	-0-	-4112	-0-		25 1	1496 2	Y	6				37
07	2945 X	1665	-0-	-1280	-0-		46 1	1619 2	Y	-0-				37
*08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		8 1	4259 2	Y	14		23 1		28
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595		
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		60 1	3306 2	Y	-0-				-0-
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-		31 1	1476 2	Y	-0-				-0-
05	1364 X	976	-0-	-388	-0-		20 1	956 2	Y	-0-				-0-
06	1320 X	594	-0-	-726	-0-		10 1	584 2	Y	-0-				-0-
07	1364 X	623	-0-	-741	-0-		17 1	606 2	Y	-0-				-0-
08	1364 X	580	-0-	-784	-0-		1 1	579 2	Y	-0-				-0-
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A		
03	3100 N	5761	-0-	2661	-0-	3977	148 1	5613 2	Y	-0-				7
04	3000 N	3743	-0-	743	-0-	4720	103 1	3640 2	Y	-0-				7
05	9814 X	5094	-0-	-4720	-0-		159 1	4935 2	Y	-0-				7
06	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-		152 1	4608 2	Y	-0-				7
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		123 1	3778 2	Y	-0-		4 1		3
08	5766 X	3916	-0-	-1850	-0-		112 1	3804 2	Y	-0-				3
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737			PERF.14446 - 14466		
03	7223 X	6192	-0-	-1031	-0-		110 1	6082 2	Y	-0-				-0-
04	6990 X	5456	-0-	-1534	-0-		111 1	5345 2	Y	-0-				-0-
05	7223 X	4391	-0-	-2832	-0-		89 1	4302 2	Y	-0-				-0-
06	6990 X	350	-0-	-6640	-0-		6 1	344 2	Y	-0-				-0-
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				Y	-0-				-0-
*08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		10 1	5318 2	Y	-0-				-0-
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890			PERF.13950 - 13970		
03	3100 N	3970	-0-	870	-0-	966	102 1	3868 2	Y	-0-				4
04	2759 N	1793	-0-	-966	-0-		49 1	1744 2	Y	-0-				4
05	846 X	846	-0-	-0-	-0-		26 1	820 2	Y	-0-				4
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		111 1	3349 2	Y	-0-				4
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-		136 1	4200 2	Y	-0-		2 1		2
*08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		134 1	4581 2	Y	-0-				2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8444	-0-	5344	12633	150	1	8294	2	Y	-0-		-0-
04	18333	X	5700	-0-	-12633	-0-	116	1	5584	2	Y	-0-		-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	103	1	4941	2	Y	-0-		-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	70	1	4090	2	Y	-0-		-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	154	1	5461	2	Y	-0-		-0-
08	8432	X	132	-0-	-8300	-0-	132	2			Y	-0-		-0-
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460				
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	3	1
04	3870	X	459	-0-	-3411	-0-	9	1	450	2	Y	-0-		1
05	3999	X	1262	-0-	-2737	-0-	26	1	1236	2	Y	-0-		1
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	1114	2	Y	-0-		1
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	2	Y	-0-		1
08	1271	X	518	-0-	-753	-0-	1	1	517	2	Y	-0-	1	1
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970				
03	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-	27	1	1017	2	Y	-0-		3
04	3000	X	1346	-0-	-1654	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-		3
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-		3
06	2040	X	962	-0-	-1078	-0-	31	1	931	2	Y	-0-		3
07	1922	X	1790	-0-	-132	-0-	56	1	1734	2	Y	-0-	2	1
08	2976	X	1815	-0-	-1161	-0-	52	1	1763	2	Y	-0-		1
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A				
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	-0-		5
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	155	1	5491	2	Y	-0-		5
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	121	1	3769	2	Y	-0-		5
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	241	1	7295	2	Y	-0-		5
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	161	1	4975	2	Y	-0-	3	1
*08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	151	1	5142	2	Y	-0-		2
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790				
03	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	29	1	4567	2	Y	19	11	1
							21	9						
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	23	1	4725	2	Y	17		41
							19	9						
05	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4778	2	21	9	Y	19		60
06	5040	X	3980	-0-	-1060	-0-	67	1	3909	2	Y	4		64
							4	9						
07	5208	X	3715	-0-	-1493	-0-	102	1	3613	2	Y	-0-		64
08	4929	X	1832	-0-	-3097	-0-	3	1	1822	2	Y	6	40	1
							7	9						30
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510				
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	101	1	5571	2	Y	22	3	1
							24	9						24
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	7		31
							8	9						
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	2	Y	10		41
							11	9						
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	34	1	1975	2	Y	2		43
							2	9						
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	84	1	2966	2	Y	-0-		43
*08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	6	1	3211	2	Y	10	26	1
							11	9						27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370		- 14390						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3343	-0-	243	-	243	60 1	3283 2	Y		-0-	1 1				-0-
04	1901 N	1658	-0-	-243	-	-	34 1	1624 2	Y		-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-	-	33 1	1573 2	Y		-0-					-0-
06	1380 X	1131	-0-	-249	-	-	19 1	1112 2	Y		-0-					-0-
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-	-	47 1	1674 2	Y		-0-					-0-
08	3348 X	2031	-0-	-1317	-	-	4 1	2027 2	Y		-0-					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096		- 14806				
03	3689 X	1780	-0-	-1909	-	-	32 1	1742 2	Y		5	12 1				10
04	3570 X	1392	-0-	-2178	-	-	28 1	1360 2	Y		4					14
05	3689 X	844	-0-	-2845	-	-	17 1	824 2	Y		3					17
06	3570 X	1829	-0-	-1741	-	-	31 1	1797 2	Y		1					18
07	3193 X	2675	-0-	-518	-	-	73 1	2602 2	Y		-0-					18
*08	2083 X	2083	-0-	-0-	-	-	4 1	2073 2	Y		5	11 1				12
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A						
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-	-	117 1	4417 2	Y		-0-					47
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-	-	153 1	5410 2	Y		-0-					47
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-	-	154 1	4773 2	Y		-0-					47
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-	-	117 1	3530 2	Y		-0-					47
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-	-	113 1	3478 2	Y		-0-	28 1				19
*08	3937 X	3937	-0-	-0-	-	-	112 1	3825 2	Y		-0-					19
-----																
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730		- 14320				
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-	-	23 1	1291 2	Y		-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-	-	9 1	449 2	Y		-0-					-0-
05	682 N	257	-0-	-425	-	-	5 1	252 2	Y		-0-					-0-
06	900 N	65	-0-	-835	-	-	1 1	64 2	Y		-0-					-0-
07	465 N	62	-0-	-403	-	-	2 1	60 2	Y		-0-					-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-	-	1 1	308 2	Y		-0-					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151		- 14150				
03	837 N	297	-0-	-540	-	-	8 1	289 2	Y		-0-					24
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-	-	34 1	1219 2	Y		1					25
05	1612 N	674	-0-	-938	-	-	21 1	653 2	Y		-0-					25
06	883 N	883	-0-	-0-	-	-	28 1	848 2	Y		6					31
07	1302 N	1054	-0-	-248	-	-	33 1	1014 2	Y		6					37
*08	730 N	730	-0-	-0-	-	-	21 1	709 2	Y		-0-					37
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410		- 14430				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-			Y		-0-	16 1				7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-			Y		-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-			Y		-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-			Y		-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-			Y		-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-			Y		-0-	4 1				3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK				WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490						
03	7564 X	478	-0-	-7086	-0-	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	9993	2	Y	-0-					-0-
05	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	9544	2	Y	-0-					-0-
06	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	8169	2	Y	-0-					-0-
07	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	9003	2	Y	-0-					-0-
*08	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	9274	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK				WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170						
03	3968 X	123	-0-	-3845	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					2
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	6641	2	Y	-0-					2
05	5580 X	2132	-0-	-3448	-0-	-0-	43	1	2089	2	Y	-0-					2
06	5400 X	2223	-0-	-3177	-0-	-0-	37	1	2186	2	Y	-0-					2
07	7006 X	10	-0-	-6996	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
*08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2790	2	Y	-0-	1	1			1
-----																	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560						
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					163
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					163
05	3813 X	3762	-0-	-51	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					163
06	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					163
07	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					163
*08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					163
-----																	
HOLMES "A"				WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940						
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	703	2	Y	-0-					2
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-					2
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	-0-	22	1	684	2	Y	-0-					2
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	-0-	18	1	544	2	Y	-0-					2
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	-0-	18	1	566	2	Y	-0-	1	1			1
08	713 N	586	-0-	-127	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					1
-----																	
LEWIS "B"				WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310						
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	110	-0-	-490	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	599	-0-	-61	-0-	-0-	10	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	762	2	Y	-0-					-0-
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	895	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	-0-			23
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	43	1	1507	2	Y	1			24
						1	9							
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	Y	-0-			24
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	Y	15			39
						17	9							
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1216	2	Y	7			46
						8	9							
08	T. A.	939	-0-	939	939	27	1	912	2	Y	-0-			46
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A				
03	4030 X	3132	-0-	-898	-0-	81	1	3051	2	Y	-0-			9
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	161	1	5698	2	Y	-0-			9
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	162	1	5036	2	Y	-0-			9
06	4230 X	2754	-0-	-1476	-0-	88	1	2666	2	Y	-0-			9
07	4960 X	2118	-0-	-2842	-0-	67	1	2051	2	Y	-0-	5	1	4
08	4960 X	2005	-0-	-2955	-0-	57	1	1948	2	Y	-0-			4
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940				
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386				
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	95	1	5245	2	Y	-0-			178
04	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	112	1	5412	2	Y	-0-			178
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	90	1	4342	2	Y	-0-			178
06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	2	Y	-0-			178
07	1085 X	918	-0-	-167	-0-	25	1	893	2	Y	-0-			178
*08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	2	1	1209	2	Y	-0-			178
-----														
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459				
03	3100 N	5840	-0-	2740	2740	104	1	5736	2	Y	-0-			7
04	3000 N	5200	-0-	2200	4940	106	1	5094	2	Y	-0-			7
05	3100 N	3465	-0-	365	5305	71	1	3394	2	Y	-0-			7
06	8850 X	3545	-0-	-5305	-0-	59	1	3486	2	Y	-0-			7
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	106	1	3747	2	Y	-0-			7
08	5828 X	3696	-0-	-2132	-0-	7	1	3689	2	Y	-0-	4	1	3
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A				
03	1766 X	843	-0-	-923	-0-	22	1	821	2	Y	-0-			62
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	2			64
						2	9							
05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-			64
06	900 X	729	-0-	-171	-0-	23	1	700	2	Y	5			69
						6	9							
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	71	1	2174	2	Y	14			83
						15	9							
*08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	Y	-0-			83



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	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3250	2	N	8	131
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	78	1	3780	2	N	28	159
05	4030 X	3205	-0-	-825	-0-	31	9	3140	2	N	-0-	159
06	3900 X	2987	-0-	-913	-0-	65	1	2818	2	N	110	269
07	4030 X	3735	-0-	-295	-0-	121	9	3632	2	N	-0-	80
08	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	103	1	3353	2	N	5	85
						6	1					
						6	9					
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070			
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	57	1	2162	2	Y	-0-	34
04	1680 X	239	-0-	-1441	-0-	7	1	232	2	Y	-0-	34
05	1333 X	854	-0-	-479	-0-	27	1	827	2	Y	-0-	34
06	2160 X	672	-0-	-1488	-0-	21	1	650	2	Y	1	35
07	2232 X	923	-0-	-1309	-0-	29	1	893	2	Y	1	15
08	2232 X	929	-0-	-1303	-0-	26	1	901	2	Y	2	17
						2	9					
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520			
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	-0-	12
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2882	2	Y	-0-	12
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	41	1	1971	2	Y	-0-	12
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	Y	-0-	12
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-	12
*08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	3	1	1718	2	Y	-0-	5
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A			
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	103	1	3893	2	Y	-0-	4
04	2340 X	2273	-0-	-67	-0-	63	1	2210	2	Y	-0-	4
05	4123 X	1871	-0-	-2252	-0-	58	1	1813	2	Y	-0-	4
06	3990 X	1765	-0-	-2225	-0-	56	1	1709	2	Y	-0-	4
07	4123 X	2273	-0-	-1850	-0-	71	1	2202	2	Y	-0-	2
08	3999 X	1637	-0-	-2362	-0-	47	1	1590	2	Y	-0-	2
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A			
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	14	1	535	2	Y	-0-	5
04	2160 N	572	-0-	-1588	-0-	16	1	556	2	Y	-0-	5
05	1395 N	500	-0-	-895	-0-	16	1	484	2	Y	-0-	5
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-	5
07	589 N	432	-0-	-157	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	2
08	496 N	341	-0-	-155	-0-	10	1	331	2	Y	-0-	2
-----												
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
03	8897 X	4504	-0-	-4393	-0-	80 1	4423 2	Y	1			20
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	1 9	2376 2	Y	2			22
05	2294 X	1879	-0-	-415	-0-	49 1	1840 2	Y	1			23
06	4350 X	1931	-0-	-2419	-0-	2 9	1898 2	Y	1			24
07	4495 X	1790	-0-	-2705	-0-	38 1	1741 2	Y	-0-			24
08	4495 X	3848	-0-	-647	-0-	1 9	3839 2	Y	2	15	1	11
						2 9						
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A			
03	4340 X	1162	-0-	-3178	-0-	21 1	1139 2	Y	2	19	1	10
04	4200 X	4131	-0-	-69	-0-	2 9	4040 2	Y	6			16
05	4340 X	3806	-0-	-534	-0-	84 1	3722 2	Y	6			22
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	7 9	4810 2	Y	2			24
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	77 1	4518 2	Y	-0-			24
08	4278 X	3783	-0-	-495	-0-	2 9	3770 2	Y	5	15	1	14
						6 9						
-----												
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230			
03	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	243 1	13385 2	Y	4			40
04	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	4 9	11849 2	Y	19			59
05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	246 1	8388 2	Y	4			63
06	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	21 9	9833 2	Y	12			75
07	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	174 1	11977 2	Y	-0-			75
*08	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	167 1	9531 2	Y	9	47	1	37
						13 9						
						338 1						
						18 1						
						10 9						
-----												
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180			
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	125 1	6915 2	Y	1			8
04	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	1 9	10814 2	Y	12			20
05	8835 X	8115	-0-	-720	-0-	224 1	7947 2	Y	3			23
06	8550 X	5177	-0-	-3373	-0-	13 9	5086 2	Y	4			27
07	9052 X	2776	-0-	-6276	-0-	165 1	2700 2	Y	-0-			27
08	9052 X	5039	-0-	-4013	-0-	3 9	5027 2	Y	3	17	1	13
						4 9						
						87 1						
						76 1						
						9 1						
						3 9						
-----												
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A			
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	74 1	4072 2	Y	-0-			1
04	2580 X	2052	-0-	-528	-0-	42 1	2010 2	Y	-0-			1
05	2666 X	299	-0-	-2367	-0-	6 1	293 2	Y	-0-			1
06	2580 X	506	-0-	-2074	-0-	8 1	498 2	Y	-0-			1
07	2666 X	35	-0-	-2631	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			1
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
TWEENER		WELL #:		4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	94 1	3913 2	Y		1			46
							1 9							
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	109 1	4001 2	Y		2			48
							2 9							
05		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	119 1	4255 2	Y		5			53
							6 9							
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	107 1	3706 2	Y		6			59
							7 9							
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	122 1	4184 2	Y		-0-			59
*08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	102 1	3519 2	Y		8			67
							9 9							

BLACK		WELL #:		7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	189 1	10413 2	Y		12			52
							13 9							
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	90 1	4340 2	Y		36			88
							40 9							
05		3875 X	3625	-0-	-250	-0-	74 1	3541 2	Y		9			97
							10 9							
06		3750 X	2825	-0-	-925	-0-	47 1	2759 2	Y		17			114
							19 9							
07		3875 X	2895	-0-	-980	-0-	80 1	2815 2	Y		-0-			114
08		3875 X	2366	-0-	-1509	-0-	4 1	2350 2	Y		11	75 1		50
							12 9							

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		5177 X	2739	-0-	-2438	-0-	49 1	2686 2	Y		4	13 1		10
							4 9							
04		5010 X	1639	-0-	-3371	-0-	33 1	1604 2	Y		2			12
							2 9							
05		5177 X	1212	-0-	-3965	-0-	25 1	1185 2	Y		2			14
							2 9							
06		4590 X	2174	-0-	-2416	-0-	36 1	2137 2	Y		1			15
							1 9							
07		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	136 1	4831 2	Y		-0-			15
*08		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	13 1	6828 2	Y		8	9 1		14
							9 9							

LEWIS "B"		WELL #:		21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530		
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		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	35 1	1955 2	Y		-0-			-0-
04		390 N	163	-0-	-227	-0-	3 1	160 2	Y		-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21 1	1010 2	Y		-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	7 1	430 2	Y		-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	16 1	582 2	Y		-0-			-0-
*08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	4 1	1923 2	Y		-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450					
M O	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	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	54	1	2986	2	Y	13	19	1	22
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	14	9	3600	2	Y	14			36
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	15	9	3729	2	Y	17			53
06	3300 X	2442	-0-	-858	-0-	78	1	2398	2	Y	3			56
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	19	9	4346	2	Y	-0-			56
*08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	41	1	5392	2	Y	19	34	1	41
						10	1							
						21	9							
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490					
03	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	3	1	2
04	1830 X	1289	-0-	-541	-0-	26	1	1262	2	Y	1			3
05	1023 X	479	-0-	-544	-0-	1	9	468	2	Y	1			4
06	960 X	503	-0-	-457	-0-	10	1	495	2	Y	-0-			4
07	1333 X	726	-0-	-607	-0-	1	9	706	2	Y	-0-			4
08	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	20	1	1313	2	Y	1	2	1	3
						2	1							
						1	9							
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626					
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	-0-	5	1	2
04	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	179	1	8645	2	Y	-0-			2
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	149	1	7182	2	Y	-0-			2
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	97	1	5711	2	Y	-0-			2
07	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	224	1	7946	2	Y	-0-			2
*08	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	18	1	9812	2	Y	-0-	1	1	1
-----														
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		945936		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142			
03	868 N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	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	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1111	-0-	-299	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
*08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
-----														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502					
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 2		N	-0-		-0-
*08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469												
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512												
03		T. A.	-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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273												
03		496 N	399	-0-	-97	-0-	399 2		N	-0-		-0-
04		450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-		-0-
05		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2		N	-0-		-0-
06		390 N	276	-0-	-114	-0-	276 2		N	-0-		-0-
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2		N	-0-		-0-
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107												
03		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
*08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	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-				
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-	-0-				
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-				
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-	-0-				
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-				
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-				
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	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	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3311	2	26	9	N	24	24	8	-0-
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	2095	-0-	-215	-0-	2078	2	17	9	N	15	15	8	-0-
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	2	24	9	N	22	22	8	-0-
*08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2732	2	6	9	N	5	5	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			202
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			202
05	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-			202
06	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-			202
07	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-			202
08	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			N	-0-			202
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
03	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6142	2	91	9	N	83	83	8	-0-
04	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5628	2	77	9	N	70	70	8	-0-
05	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5528	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4920 X	4869	-0-	-51	-0-	4795	2	74	9	N	67	67	8	-0-
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5052	2	72	9	N	65	65	8	-0-
*08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5129	2	21	9	N	19	19	8	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
03	1085 N	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-			-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2945 X	2850	-0-	-95	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2777	-0-	-73	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2875	-0-	-411	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
-----														
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
03		3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2708	-0-	-202	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	1895	-0-	-895	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
*08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
-----														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
04		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
05		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
*08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
03		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21	21	8
04		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12	12	8
05		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8
06		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	N	16	16	8
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2982	2	23	9	N	21	21	8
*08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	N	4	4	8
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8
05		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-		-0-
06		1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1930	2	3	9	N	3	3	8
07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3	3	8
*08		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8
-----														
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
03		2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2		N	-0-			42
04		2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2		N	-0-			42
05		2976 X	1142	-0-	-1834	-0-	1142	2		N	-0-			42
06		2880 X	813	-0-	-2067	-0-	813	2		N	-0-			42
07		2976 X	1002	-0-	-1974	-0-	1002	2		N	-0-			42
08		2790 X	1674	-0-	-1116	-0-	1674	2		N	-0-			42
-----														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437 2		N	-0-		19
04		3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359 2		N	-0-		19
05		3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480 2		N	-0-		19
06		3480 X	3364	-0-	-116	-0-	3364 2		N	-0-		19
07		3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431 2		N	-0-		19
08		3472 X	3304	-0-	-168	-0-	3304 2		N	-0-		19
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780												
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746 2	11 9	N	10	10 8	-0-
04		2100 N	1485	-0-	-615	-0-	1475 2	10 9	N	9	9 8	-0-
05		1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	1603 2	18 9	N	16	16 8	-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712 2	11 9	N	10	10 8	-0-
*08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990 2	4 9	N	4	4 8	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
03		4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	2975 2	45 9	N	41	41 8	-0-
04		4020 X	2791	-0-	-1229	-0-	2761 2	30 9	N	27	27 8	-0-
05		4154 X	2604	-0-	-1550	-0-	2603 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		4020 X	2937	-0-	-1083	-0-	2900 2	37 9	N	34	34 8	-0-
07		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3794 2	42 9	N	38	38 8	-0-
08		3007 X	2596	-0-	-411	-0-	2589 2	7 9	N	6	6 8	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992												
03		1953 N	1428	-0-	-525	-0-	1425 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2019 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		3100 N	3884	-0-	784	784	3884 2		N	-0-		-0-
06		2890 N	2106	-0-	-784	-0-	2102 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2878 2	9 9	N	8	8 8	-0-
08		1953 X	1706	-0-	-247	-0-	1705 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801												
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2936 2	46 9	N	42	42 8	-0-
04		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2246 2	23 9	N	21	21 8	-0-
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3105 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2867 2	42 9	N	38	38 8	-0-
07		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2388 2	26 9	N	24	24 8	-0-
*08		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404 2	12 9	N	11	11 8	-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595												
03		2294 N	2006	-0-	-288	-0-	2006 2		N	-0-		152
04		2580 N	2173	-0-	-407	-0-	2173 2		N	-0-		152
05		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993 2		N	-0-		152
06		1950 N	1300	-0-	-650	-0-	1300 2		N	-0-		152
07		2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2112 2		N	-0-		152
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		152
-----												
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-	-0-	
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-	-0-	
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-	-0-	
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-	-0-	
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			N	-0-	-0-	
*08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2			N	-0-	-0-	
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310													
03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2			N	-0-	-0-	
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2			N	-0-	-0-	
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2			N	-0-	-0-	
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2			N	-0-	-0-	
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2			N	-0-	-0-	
*08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2			N	-0-	-0-	
-----													
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326													
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9		N	1	1 8	-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-	-0-	
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-	
06		360 N	105	-0-	-255	-0-	105 2			N	-0-	-0-	
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-	-0-	
*08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-	-0-	
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524													
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-	-0-	
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-	-0-	
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-	-0-	
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-	-0-	
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-	-0-	
*08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-	-0-	
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578													
03		4185 X	2640	-0-	-1545	-0-	2620 2	20 9		N	18	18 8	-0-
04		4050 X	3838	-0-	-212	-0-	3799 2	39 9		N	35	35 8	-0-
05		4185 X	2981	-0-	-1204	-0-	2980 2	1 9		N	1	1 8	-0-
06		4020 X	3115	-0-	-905	-0-	3059 2	56 9		N	51	51 8	-0-
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4188 2	48 9		N	44	44 8	-0-
08		3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3657 2	14 9		N	13	13 8	-0-
-----													
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643													
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-	-0-	
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-	
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-	-0-	
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-	-0-	
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-	-0-	
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-	-0-	
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918													
03		6014 X	5117	-0-	-897	-0-	5117 2			N	-0-	13	
04		6360 X	5702	-0-	-658	-0-	5702 2			N	-0-	13	
05		6572 X	5589	-0-	-983	-0-	5589 2			N	-0-	13	
06		6360 X	3520	-0-	-2840	-0-	3520 2			N	-0-	13	
07		5890 X	3924	-0-	-1966	-0-	3924 2			N	-0-	13	
08		5890 X	5093	-0-	-797	-0-	5093 2			N	-0-	13	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11316 - 12668
03	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	3160	-0-	-230	-0-	3160	2	N	-0-	-0-
05	3472 X	3168	-0-	-304	-0-	3168	2	N	-0-	-0-
06	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2	N	-0-	-0-
08	3317 X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2	N	-0-	-0-
-----										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11584 - 12228
03	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3363	2	N	-0-	108
04	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3271	2	N	-0-	108
05	3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2	N	-0-	108
06	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	3325	2	N	-0-	108
07	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3340	2	N	-0-	108
08	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237	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	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-	-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-	-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-	-0-
*08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-	-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 13102
03	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2	N	-0-	21
04	2910 X	2596	-0-	-314	-0-	2596	2	N	-0-	21
05	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2	N	-0-	21
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-	21
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-	21
*08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-	21
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2546	2	52 9 N	47	47 8
04	2730 X	53	-0-	-2677	-0-	43	2	10 9 N	9	9 8
05	2821 X	103	-0-	-2718	-0-	103	2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2038	-0-	-692	-0-	1990	2	48 9 N	44	44 8
07	2604 X	2031	-0-	-573	-0-	1987	2	44 9 N	40	40 8
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
-----										
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11286 - 13741
03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4266	2	N	-0-	-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2	N	-0-	-0-
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2	N	-0-	-0-
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2	N	-0-	-0-
07	4433 X	3419	-0-	-1014	-0-	3419	2	N	-0-	-0-
08	4433 X	2138	-0-	-2295	-0-	2138	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-		-0-
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-		-0-
-----														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244														
03		2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-		-0-
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-		-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-		-0-
06		1950 N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-		-0-
07		2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-		-0-
08		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-		-0-
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
03		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-		12
04		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-		12
05		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-		12
06		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	1583	2			N	-0-		12
07		1674 N	1268	-0-	-406	-0-	1268	2			N	-0-		12
08		1643 N	901	-0-	-742	-0-	901	2			N	-0-		12
-----														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
03		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-		-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-		-0-
05		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-		-0-
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-		-0-
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-		-0-
*08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-		-0-
-----														
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-		-0-
04		540 N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-		-0-
05		899 N	380	-0-	-519	-0-	380	2			N	-0-		-0-
06		450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-		-0-
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-		-0-
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-		-0-
-----														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744														
03		682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-		-0-
04		660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-		-0-
05		682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-		-0-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-		-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		-0-
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-		-0-
-----														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-		-0-
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-		-0-
05		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-		-0-
06		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-		-0-
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-		-0-
*08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-		-0-

-----														
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HALL, F. L.			WELL #:		7	RRCID ->	194370	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8718 - 12560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-			-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-			-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			-0-
07		713 N	450	-0-	-263	-0-	450 2			N	-0-			-0-
*08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-			-0-
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		8	RRCID ->	194759	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11122 - 13468		
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2			N	-0-			-0-
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			N	-0-			-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-			-0-
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-			-0-
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			N	-0-			-0-
*08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			N	-0-			-0-
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID ->	194794	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 8831 - 12997		
03		2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320 2			N	-0-			137
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2			N	-0-			137
05		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2			N	-0-			137
06		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			N	-0-			137
07		2759 N	2527	-0-	-232	-0-	2527 2			N	-0-			137
08		2976 N	2741	-0-	-235	-0-	2741 2			N	-0-			137
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	194956	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9028 - 13127		
03		3252 X	3002	-0-	-250	-0-	3002 2			N	-0-			-0-
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2			N	-0-			-0-
05		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			N	-0-			-0-
06		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-			-0-
07		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2			N	-0-			-0-
*08		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-			-0-
-----														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	195989	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11106 - 13314		
03		4237 X	2859	-0-	-1378	-0-	2859 2			N	-0-			-0-
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2			N	-0-			-0-
05		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2			N	-0-			-0-
06		2400 X	1681	-0-	-719	-0-	1681 2			N	-0-			-0-
07		2480 X	1085	-0-	-1395	-0-	1085 2			N	-0-			-0-
08		2480 X	976	-0-	-1504	-0-	976 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		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-			-0-
04		1620 N	1271	-0-	-349	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1615 2			N	-0-			-0-
06		1710 N	1459	-0-	-251	-0-	1459 2			N	-0-			-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-			-0-
*08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-			-0-
-----														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID ->	196028	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13370	PERF.11008 - 13199		
03		4154 X	2200	-0-	-1954	-0-	2200 2			N	-0-			-0-
04		4020 X	2958	-0-	-1062	-0-	2958 2			N	-0-			-0-
05		4154 X	2268	-0-	-1886	-0-	2268 2			N	-0-			-0-
06		2370 X	2115	-0-	-255	-0-	2115 2			N	-0-			-0-
07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2			N	-0-			-0-
08		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872 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 #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		1767 X	682	-0-	-1085	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-
04		1710 X	682	-0-	-1028	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-
05		1426 X	974	-0-	-452	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-
06		990 X	833	-0-	-157	-0-	-0-	833 2		N	-0-	-0-
07		713 N	560	-0-	-153	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-
08		961 N	356	-0-	-605	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649												
03		1426 N	1215	-0-	-211	-0-	-0-	1215 2		N	-0-	26
04		1380 N	1158	-0-	-222	-0-	-0-	1158 2		N	-0-	26
05		1426 N	1024	-0-	-402	-0-	-0-	1024 2		N	-0-	26
06		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	-0-	1121 2		N	-0-	26
07		1209 N	1056	-0-	-153	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	26
*08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	26
-----												
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3217 2	70 9	N	64	64 8
04		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 2	24 9	N	22	22 8
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	166 2	3 9	N	3	3 8
07		229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9	N	3	3 8
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616												
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	57
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	57
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	57
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-	57
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	57
*08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	57
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
03		3844 X	1544	-0-	-2300	-0-	-0-	1531 2	13 9	N	12	12 8
04		1650 X	1257	-0-	-393	-0-	-0-	1248 2	9 9	N	8	8 8
05		2914 X	155	-0-	-2759	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
06		2820 X	150	-0-	-2670	-0-	-0-	149 2	1 9	N	1	1 8
07		2914 X	213	-0-	-2701	-0-	-0-	211 2	2 9	N	2	2 8
08		1550 X	120	-0-	-1430	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
03		3968 X	3259	-0-	-709	-0-	-0-	3226 2	33 9	N	30	30 8
04		3840 X	3249	-0-	-591	-0-	-0-	3238 2	11 9	N	10	10 8
05		3968 X	3843	-0-	-125	-0-	-0-	3842 2	1 9	N	1	1 8
06		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	-0-	5410 2	29 9	N	26	26 8
07		3348 X	3073	-0-	-275	-0-	-0-	3063 2	10 9	N	9	9 8
08		3844 X	3781	-0-	-63	-0-	-0-	3777 2	4 9	N	4	4 8
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
03		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2596 2	32 9	N	29	29 8
04		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2296 2	14 9	N	13	13 8
05		2046 X	2016	-0-	-30	-0-	-0-	2016 2		N	-0-	-0-
06		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2074 2	9 9	N	8	8 8
07		2046 N	738	-0-	-1308	-0-	-0-	731 2	7 9	N	6	6 8
08		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-		62
04	3570 X	1657	-0-	-1913	-0-	1657	2		N	-0-		62
05	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2		N	-0-		62
06	3900 X	3726	-0-	-174	-0-	3726	2		N	-0-		62
07	4030 X	2671	-0-	-1359	-0-	2671	2		N	-0-		62
08	4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	2572	2		N	-0-		62
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232		
03	1860 N	1265	-0-	-595	-0-	1243	2	22	9	N	20	-0-
04	1800 N	1205	-0-	-595	-0-	1199	2	6	9	N	5	-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	2	11	9	N	10	-0-
07	1240 N	776	-0-	-464	-0-	772	2	4	9	N	4	-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030		
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	114
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-	114
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	114
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	114
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-	114
*08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-	114
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389		
03	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1345	2	10	9	N	9	-0-
04	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1305	2	4	9	N	4	-0-
05	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-	-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	2	4	9	N	4	-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7	-0-
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343		
03	2263 N	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-	-0-
04	2160 N	1438	-0-	-722	-0-	1438	2			N	-0-	-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-	-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-	-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-	-0-
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-	-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439		
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2112	2	48	9	N	44	-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	-0-
06	1920 N	927	-0-	-993	-0-	904	2	23	9	N	21	-0-
07	2108 N	927	-0-	-1181	-0-	906	2	21	9	N	19	-0-
08	1426 N	868	-0-	-558	-0-	862	2	6	9	N	5	-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF.11259 - 13779		
03	3162 X	2182	-0-	-980	-0-	2182	2			N	-0-	-0-
04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-	-0-
05	3162 X	2513	-0-	-649	-0-	2513	2			N	-0-	-0-
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-	-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-	-0-
08	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-	66 1	-0-
04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	999	-0-	-799	-0-	999 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	650	-0-	-1055	-0-	650 2		N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
03		3345 X	3290	-0-	-55	-0-	3290 2		N	-0-		-0-
04		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988 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		713 X	598	-0-	-115	-0-	598 2		N	-0-		75
04		510 X	405	-0-	-105	-0-	405 2		N	-0-		75
05		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		75
06		570 X	523	-0-	-47	-0-	523 2		N	-0-		75
07		589 X	524	-0-	-65	-0-	524 2		N	-0-		75
08		620 X	518	-0-	-102	-0-	518 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		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
04		540 N	385	-0-	-155	-0-	385 2		N	-0-		-0-
05		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		N	-0-		-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
*08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
03		3410 X	2943	-0-	-467	-0-	2943 2		N	-0-		82
04		3300 X	2895	-0-	-405	-0-	2895 2		N	-0-		82
05		3410 X	2478	-0-	-932	-0-	2459 2	19 9	N	17		99
06		3240 X	3172	-0-	-68	-0-	3089 2	83 9	N	75		174
07		3348 X	2274	-0-	-1074	-0-	2233 2	41 9	N	37	189 1	22
08		3007 X	2284	-0-	-723	-0-	2284 2		N	-0-		22
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
03		651 N	418	-0-	-233	-0-	418 2		N	-0-		48
04		390 N	105	-0-	-285	-0-	105 2		N	-0-		48
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-		48
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-		48
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		48
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		48
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
05		434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-		-0-
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-		-0-
07		496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2		N	-0-		-0-
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 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 #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587													
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		527 N	445	-0-	-82	-0-	441 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		480 N	235	-0-	-245	-0-	233 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	615 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		651 N	401	-0-	-250	-0-	400 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568													
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
06		510 N	289	-0-	-221	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07		527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2		N	-0-			-0-
08		527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2		N	-0-			-0-
-----													
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483													
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			14
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-			14
05		2666 N	2087	-0-	-579	-0-	2087 2		N	-0-			14
06		2490 N	1613	-0-	-877	-0-	1613 2		N	-0-			14
07		2604 N	2041	-0-	-563	-0-	2041 2		N	-0-			14
08		2077 N	1436	-0-	-641	-0-	1436 2		N	-0-			14
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839													
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2375 2	53 9	N	48			87
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1822 2	30 9	N	27			114
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2348 2	51 9	N	46			160
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			160
07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2176 2	66 9	N	60			220
*08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2212 2	20 9	N	18	178 1		60
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474													
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	571 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	127 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
-----													
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198													
03		2649 N	1783	-0-	-866	-0-	1763 2	20 9	N	18	18 8		-0-
04		2670 X	1677	-0-	-993	-0-	1662 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05		2759 X	1177	-0-	-1582	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
06		2670 X	1126	-0-	-1544	-0-	1114 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07		2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1915 2	19 9	N	17	17 8		-0-
08		1798 X	1663	-0-	-135	-0-	1659 2	4 9	N	4	4 8		-0-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189													
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1752	-0-	-288	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 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 #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03		2046 N	215	-0-	-1831	-0-	213	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2316	2	8 9	N	7	7 8	-0-
08		2201 N	1437	-0-	-764	-0-	1436	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
03		2830 X	2802	-0-	-28	-0-	2762	2	40 9	N	36	36 8	-0-
04		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3029	2	32 9	N	29	29 8	-0-
05		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2997	2	41 9	N	37	37 8	-0-
07		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3324	2	45 9	N	41	41 8	-0-
*08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3155	2	10 9	N	9	9 8	-0-
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
03		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-		92
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-		92
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-		92
06		2340 X	1096	-0-	-1244	-0-	1096	2		N	-0-		92
07		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-		92
*08		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2		N	-0-		92
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576													
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-		-0-
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
*08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-		-0-
-----													
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													
03		2756 N	2564	-0-	-192	-0-	2564	2		N	-0-		110
04		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-		110
05		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-		110
06		2610 X	2358	-0-	-252	-0-	2358	2		N	-0-		110
07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-		110
*08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-		110
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736													
03		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5275	2	13 9	N	12	12 8	-0-
04		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5098	2	9 9	N	8	8 8	-0-
05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-		-0-
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4741	2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5226	2	12 9	N	11	11 8	-0-
*08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4878	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460													
03		1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1225	2	13 9	N	12	12 8	-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9 9	N	8	8 8	-0-
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1377	2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		1550 N	878	-0-	-672	-0-	869	2	9 9	N	8	8 8	-0-
08		1581 N	830	-0-	-751	-0-	828	2	2 9	N	2	2 8	-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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		3100 N	3207	-0-	107	107	3197	2	10 9	N	9	9 8	-0-
04		2250 N	1532	-0-	-718	-0-	1528	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		N	-0-		-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2693	2	22 9	N	20	20 8	-0-
*08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4 9	N	4	4 8	-0-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586													
03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-		-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-		-0-
*08		3100 N	4120	-0-	1020	1020	4120	2		N	-0-		-0-
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103													
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		899 N	689	-0-	-210	-0-	688	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		1085 N	691	-0-	-394	-0-	691	2		N	-0-		-0-
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614													
03		4712 X	2604	-0-	-2108	-0-	2590	2	14 9	N	13	13 8	-0-
04		4560 X	3412	-0-	-1148	-0-	3400	2	12 9	N	11	11 8	-0-
05		4712 X	4330	-0-	-382	-0-	4329	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		4170 X	2871	-0-	-1299	-0-	2862	2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	2520	2	8 9	N	7	7 8	-0-
08		4340 X	1737	-0-	-2603	-0-	1736	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941													
03		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2		N	-0-		-0-
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-		-0-
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-		-0-
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-		-0-
07		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-		-0-
*08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	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		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3293	2	66 9	N	60	60 8	-0-
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2511	2	25 9	N	23	23 8	-0-
05		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1949	2	29 9	N	26	26 8	-0-
07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17 9	N	15	15 8	-0-
08		1364 X	1067	-0-	-297	-0-	1064	2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254													
03		2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2		N	-0-		-0-
04		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-		-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-		-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-		-0-
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-		-0-
*08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3751 X	3123	-0-	-628	-0-	3089	2	34	9	N	31	31	8		-0-	
04		3630 X	3416	-0-	-214	-0-	3396	2	20	9	N	18	18	8		-0-	
05		3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-				-0-	
06		3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
07		3534 X	3205	-0-	-329	-0-	3181	2	24	9	N	22	22	8		-0-	
08		3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3372	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
-----																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150																	
03		3100 N	3193	-0-	93	93	3174	2	19	9	N	17	17	8		-0-	
04		4145 X	4052	-0-	-93	-0-	4035	2	17	9	N	15	15	8		-0-	
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3179	2	15	9	N	14	14	8		-0-	
07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4154	2	18	9	N	16	16	8		-0-	
*08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4281	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
-----																	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730																	
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2392	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
04		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
05		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-				-0-	
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
07		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2840	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
*08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
-----																	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864																	
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-				34	
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-				34	
05		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-				34	
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-				34	
07		2232 X	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-				34	
08		2232 X	2192	-0-	-40	-0-	2192	2			N	-0-				34	
-----																	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020																	
03		3063 N	3011	-0-	-52	-0-	2980	2	31	9	N	28	28	8		-0-	
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-				-0-	
06		2940 X	2001	-0-	-939	-0-	1992	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
07		3038 X	2045	-0-	-993	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8		-0-	
08		3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2028	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
-----																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11522 - 14030																	
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5963	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-				-0-	
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4421	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
07		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5436	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
*08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
-----																	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 11210 - 12566																	
03		2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1595	2	51	9	N	46				69	
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1726	2	61	9	N	55				124	
05		2170 N	1208	-0-	-962	-0-	1197	2	11	9	N	10				134	
06		1590 N	1237	-0-	-353	-0-	1215	2	22	9	N	20				154	
07		1860 N	1337	-0-	-523	-0-	1337	2			N	-0-				154	
08		1209 N	841	-0-	-368	-0-	841	2			N	-0-				154	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		961 N	870	-0-	-91	-0-	869 2		1 9	N	1	1 8	-0-
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-		-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-		-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-		-0-
07		899 N	875	-0-	-24	-0-	874 2		1 9	N	1	1 8	-0-
08		899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2			N	-0-		-0-
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657													
03		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2			N	-0-		15
04		3510 X	2366	-0-	-1144	-0-	2366 2			N	-0-		15
05		3627 X	2966	-0-	-661	-0-	2966 2			N	-0-		15
06		3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328 2			N	-0-		15
07		3472 X	2840	-0-	-632	-0-	2840 2			N	-0-		15
*08		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3030 2		37 9	N	34		49
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944													
03		2883 X	1044	-0-	-1839	-0-	1042 2		2 9	N	2	2 8	-0-
04		2790 X	797	-0-	-1993	-0-	796 2		1 9	N	1	1 8	-0-
05		2883 X	796	-0-	-2087	-0-	796 2			N	-0-		-0-
06		2790 X	808	-0-	-1982	-0-	807 2		1 9	N	1	1 8	-0-
07		2883 X	647	-0-	-2236	-0-	647 2			N	-0-		-0-
*08		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5475 2		1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197													
03		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2			N	-0-		-0-
04		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2			N	-0-		-0-
05		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2			N	-0-		-0-
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2			N	-0-		-0-
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2			N	-0-		-0-
*08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 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		4712 X	3960	-0-	-752	-0-	3960 2			N	-0-		127
04		4230 X	3619	-0-	-611	-0-	3619 2			N	-0-		127
05		4247 X	2704	-0-	-1543	-0-	2704 2			N	-0-		127
06		4110 X	3063	-0-	-1047	-0-	3063 2			N	-0-		127
07		3968 X	3444	-0-	-524	-0-	3444 2			N	-0-		127
08		3968 X	2007	-0-	-1961	-0-	2007 2			N	-0-		127
-----													
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624													
03		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2			N	-0-		-0-
04		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2			N	-0-		-0-
05		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384 2			N	-0-		-0-
06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2			N	-0-		-0-
07		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2			N	-0-		-0-
*08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 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		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2			N	-0-		56
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2			N	-0-		56
05		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			N	-0-		56
06		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2			N	-0-		56
07		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2			N	-0-		56
08		3782 X	3765	-0-	-17	-0-	3765 2			N	-0-		56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-		50
04		1260 N	960	-0-	-300	-0-	960	2	N	-0-		50
05		1240 N	987	-0-	-253	-0-	987	2	N	-0-		50
06		1290 N	967	-0-	-323	-0-	967	2	N	-0-		50
07		992 N	270	-0-	-722	-0-	270	2	N	-0-		50
08		992 N	448	-0-	-544	-0-	448	2	N	-0-		50
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862												
03		6045 X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2	N	-0-		-0-
04		4680 X	3024	-0-	-1656	-0-	3024	2	N	-0-		-0-
05		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-		-0-
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-		-0-
07		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2	N	-0-		-0-
*08		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2	N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244												
03		7719 X	6473	-0-	-1246	-0-	6473	2	N	-0-		-0-
04		7170 X	6162	-0-	-1008	-0-	6162	2	N	-0-		-0-
05		7409 X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2	N	-0-		-0-
06		7170 X	6393	-0-	-777	-0-	6393	2	N	-0-		-0-
07		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2	N	-0-		-0-
*08		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	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		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		18
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		18
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-		18
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		18
07		899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2	N	-0-		18
08		1209 N	674	-0-	-535	-0-	674	2	N	-0-		18
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386												
03		3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3473	2	N	20	170 1	-0-
04		3480 X	3335	-0-	-145	-0-	3335	2	N	-0-		-0-
05		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-		-0-
06		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-		-0-
07		3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3552	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238	2	N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
03		558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2	N	-0-		81
04		420 N	97	-0-	-323	-0-	97	2	N	-0-		81
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		81
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		81
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		81
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-	
04		4200 X	4149	-0-	-51	-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-	
05		4340 X	4257	-0-	-83	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-	
06		4200 X	3935	-0-	-265	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-	
07		4340 X	4174	-0-	-166	-0-	-0-	4174	2		N	-0-			-0-	
08		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	-0-	4003	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		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-	
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-	
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-	
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-	
*08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-	
-----																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441																
03		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	-0-	1132	2	28	9	N	25	25	8	-0-
04		1410 N	1118	-0-	-292	-0-	-0-	1103	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10	10	8	-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	23	9	N	21	21	8	-0-
*08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	N	6	6	8	-0-
-----																
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379																
03		2015 N	1710	-0-	-305	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
04		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
05		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07		2015 N	1301	-0-	-714	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
08		1891 N	1520	-0-	-371	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
-----																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774																
03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*08		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----																
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245																
03		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			23
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			23
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			23
06		2640 X	2551	-0-	-89	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			23
07		3162 X	2649	-0-	-513	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			23
08		3162 X	2625	-0-	-537	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			23
-----																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838																
03		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
05		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
06		3750 X	2578	-0-	-1172	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
07		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
08		3875 X	2975	-0-	-900	-0-	-0-	2975	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 #:		15	RRCID ->	207383	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12923	PERF.	8934 - 12690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2777 2	10 9	N	9	9 8		-0-
04		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3091 2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3036 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07		3193 X	3071	-0-	-122	-0-	3060 2	11 9	N	10	10 8		-0-
*08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
REED GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	207461	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11202 - 12536	
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3140	-0-	-100	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
05		3348 X	3087	-0-	-261	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
06		3240 X	3025	-0-	-215	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
*08		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	207467	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11992 - 13720	
03		3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2483	-0-	-907	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	3442	-0-	-61	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
06		3120 X	2719	-0-	-401	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2596	-0-	-628	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
08		3441 X	2860	-0-	-581	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
-----													
GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	207490	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	8397 - 13362	
03		5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	4370 2		N	-0-			142
04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 2		N	-0-			142
05		5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	4774 2		N	-0-			142
06		5730 X	5416	-0-	-314	-0-	5416 2		N	-0-			142
07		5921 X	4684	-0-	-1237	-0-	4684 2		N	-0-			142
08		5921 X	4597	-0-	-1324	-0-	4597 2		N	-0-			142
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	208407	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	12275 - 13814	
03		4898 X	1662	-0-	-3236	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
04		4740 X	1289	-0-	-3451	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
05		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 2		N	-0-			-0-
06		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2		N	-0-			-0-
07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 2		N	-0-			-0-
*08		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 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		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2		N	-0-			-0-
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-			-0-
05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-			-0-
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
*08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	209003	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	8984 - 13059	
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F.L.		WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547			
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-	-0-	
04	3390 X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2	N	-0-	-0-	
05	3503 X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2	N	-0-	-0-	
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	10 9	9 8	
07	3503 X	3268	-0-	-235	-0-	3249	2	N	19 9	17 8	
08	3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3011	2	N	6 9	5 8	
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626			
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-	-0-	
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-	-0-	
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-	-0-	
07	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2	N	-0-	-0-	
08	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807	2	N	-0-	-0-	
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680			
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-	23	
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	23	
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	23	
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-	23	
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	23	
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-	23	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908			
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-	
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313			
03	3224 X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2	N	-0-	91	
04	2880 X	2719	-0-	-161	-0-	2719	2	N	-0-	91	
05	2914 X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2	N	-0-	91	
06	2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2	N	-0-	91	
07	2821 X	2738	-0-	-83	-0-	2738	2	N	-0-	91	
08	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2	N	-0-	91	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690			
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-	
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-	-0-	
05	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3171	-0-	171	-0-	3171	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3233	-0-	133	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
*08	3100 N	3084	-0-	-16	-0-	288	2	N	-0-	-0-	



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3062 2	10 9	N	9	9 8	-0-
04		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4012 2	9 9	N	8	8 8	-0-
05		3751 X	2778	-0-	-973	-0-	2778 2		N	-0-		-0-
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3834 2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3944 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08		3751 X	3379	-0-	-372	-0-	3378 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
03		2941 N	2751	-0-	-190	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
04		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-		-0-
05		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-		-0-
06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
*08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
03		2697 X	2386	-0-	-311	-0-	2386 2		N	-0-		-0-
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
05		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-		-0-
06		2610 X	2289	-0-	-321	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
07		2697 X	964	-0-	-1733	-0-	964 2		N	-0-		-0-
08		2697 X	2292	-0-	-405	-0-	2292 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976												
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
*08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
03		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1500 2	19 9	N	17	17 8	-0-
04		1260 N	838	-0-	-422	-0-	830 2	8 9	N	7	7 8	-0-
05		1519 N	915	-0-	-604	-0-	915 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	494	-0-	-976	-0-	485 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		868 N	634	-0-	-234	-0-	625 2	9 9	N	8	8 8	-0-
08		930 N	913	-0-	-17	-0-	910 2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----												
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590												
03		3441 X	2838	-0-	-603	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		N	-0-		-0-
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		N	-0-		-0-
06		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	2588	-0-	-884	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
*08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 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		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2		N	-0-		-0-
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-		-0-
05		4588 X	4227	-0-	-361	-0-	4227 2		N	-0-		-0-
06		4440 X	4341	-0-	-99	-0-	4341 2		N	-0-		-0-
07		4681 X	4145	-0-	-536	-0-	4145 2		N	-0-		-0-
08		4681 X	4014	-0-	-667	-0-	4014 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392					
M	O	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	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2		N	-0-			-0-
07	682	N	387	-0-	-295	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2		N	-0-			-0-
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706					
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2838	2	9	9	N	8	8	8
04	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	2499	2	6	9	N	5	5	8
05	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			N	-0-		-0-
06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	2295	2	8	9	N	7	7	8
07	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2633	2	8	9	N	7	7	8
08	2852	X	545	-0-	-2307	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699					
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15	15	8
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	N	13	13	8
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-		-0-
06	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2571	2	18	9	N	16	16	8
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2822	2	15	9	N	14	14	8
*08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4674	2	7	9	N	6	6	8
-----														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594					
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-		-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-		-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-		-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-		-0-
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-		-0-
-----														
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463					
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	23	8
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9	9	8
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-		-0-
06	870	N	669	-0-	-201	-0-	659	2	10	9	N	9	9	8
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	658	2	9	9	N	8	8	8
08	868	N	483	-0-	-385	-0-	481	2	2	9	N	2	2	8
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867					
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-		3
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-		3
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-		3
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-		3
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-		3
08	8804	X	8588	-0-	-216	-0-	8588	2			N	-0-		3
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233					
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	8
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-		-0-
06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	8
07	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8
08	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	10809 - 13076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3162 X	2847	-0-	-315	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	1885	-0-	-1277	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
-----													
GIBSON		WELL #:		7	RRCID ->	213235	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	9197 - 12401	
03	3410 X	1745	-0-	-1665	-0-	1745	2		N	-0-			23
04	2880 X	1663	-0-	-1217	-0-	1663	2		N	-0-			23
05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			23
06	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	2187	2		N	-0-			23
07	2511 X	2087	-0-	-424	-0-	2087	2		N	-0-			23
08	2573 X	2037	-0-	-536	-0-	2037	2		N	-0-			23
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	214628	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8672 - 12642	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9 9	N	8	8 8		-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14 9	N	13	13 8		-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	979	2	11 9	N	10	10 8		-0-
08	1085 N	979	-0-	-106	-0-	976	2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	214887	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10992 - 13344	
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
04	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	1859	-0-	-1520	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
-----													
GIBSON		WELL #:		17	RRCID ->	215522	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8443 - 13378	
03	4774 X	4740	-0-	-34	-0-	4740	2		N	-0-			120
04	4620 X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2		N	-0-			120
05	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449	2		N	-0-			120
06	4620 X	4338	-0-	-282	-0-	4338	2		N	-0-			120
07	4774 X	4133	-0-	-641	-0-	4133	2		N	-0-			120
08	4743 X	4414	-0-	-329	-0-	4414	2		N	-0-			120
-----													
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	215540	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	11340 - 13686	
03	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2		N	-0-			58
04	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2		N	-0-			58
05	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		N	-0-			58
06	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2		N	-0-			58
07	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2062	2		N	-0-			58
08	2201 N	1975	-0-	-226	-0-	1975	2		N	-0-			58
-----													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11901 - 13735	
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
*08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	215757	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.11323 - 13790	
M	O	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	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1216	-0-	-764	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1138	-0-	-842	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2	N	-0-			-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	215759	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11365 - 13803	
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	1601	-0-	-799	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082	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	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
*08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	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	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2	N	-0-			-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2	N	-0-			-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2	N	-0-			-0-
06	5460 X	4560	-0-	-900	-0-	4560	2	N	-0-			-0-
07	5642 X	5441	-0-	-201	-0-	5441	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	4883	-0-	-759	-0-	4883	2	N	-0-			-0-
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	216750	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	13682	PERF.11202 - 13424	
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	3334	-0-	-14	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	216932	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11848 - 13658	
03	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2	N	-0-			-0-
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2	N	-0-			-0-
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-			-0-
06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2	N	-0-			-0-
07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2	N	-0-			-0-
*08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2	N	-0-			-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		9	RRCID ->	217402	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	13827	PERF.10962 - 13709	
03	4464 X	1134	-0-	-3330	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	1478	-0-	-3112	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	3153	-0-	-1590	-0-	3153	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	3101	-0-	-1518	-0-	3101	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		899 N	689	-0-	-210	-0-	689 2		N	-0-		-0-	
04		780 N	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	-0-		-0-	
05		744 N	721	-0-	-23	-0-	721 2		N	-0-		-0-	
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-	
07		744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		N	-0-		-0-	
*08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-	
-----													
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751													
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		-0-	
04		1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212 2		N	-0-		-0-	
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	9648	-0-	6648	6648	9648 2		N	-0-		-0-	
07		3100 N	1587	-0-	-1513	5135	1587 2		N	-0-		-0-	
*08		3100 N	1389	-0-	-1711	3424	1389 2		N	-0-		-0-	
-----													
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592													
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-	
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-	
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-	
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-	
*08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-	
-----													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334													
03		1674 N	1339	-0-	-335	-0-	1337 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
05		1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1321 2		N	-0-		-0-	
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284 2		N	-0-		-0-	
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009													
03		5022 X	2645	-0-	-2377	-0-	2637 2	8 9	N	7	7 8	-0-	
04		4950 X	1080	-0-	-3870	-0-	1078 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
05		5115 X	2023	-0-	-3092	-0-	2023 2		N	-0-		-0-	
06		4950 X	2372	-0-	-2578	-0-	2372 2		N	-0-		-0-	
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048 2	10 9	N	9	9 8	-0-	
*08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4382 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158													
03		2883 X	2244	-0-	-639	-0-	2244 2		N	-0-		-0-	
04		2790 X	2159	-0-	-631	-0-	2159 2		N	-0-		-0-	
05		2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260 2		N	-0-		-0-	
06		2640 X	2222	-0-	-418	-0-	2222 2		N	-0-		-0-	
07		2356 X	2328	-0-	-28	-0-	2328 2		N	-0-		-0-	
*08		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-		-0-	
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531													
03		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		-0-	
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-		-0-	
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-	
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	522 2		N	-0-		-0-	
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-	
*08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 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 #:		12	RRCID ->	218269	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14009	PERF.	12117 - 13858
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		6231 X	5285	-0-	-946	-0-	5285 2		N	-0-		75
04		6030 X	4399	-0-	-1631	-0-	4399 2		N	-0-		75
05		6231 X	3225	-0-	-3006	-0-	3214 2	11 9	N	10		85
06		6030 X	3394	-0-	-2636	-0-	3394 2		N	-0-		85
07		5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	3707 2		N	-0-		85
08		5270 X	3275	-0-	-1995	-0-	3275 2		N	-0-		85
-----												
KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	218289	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8272 - 13666
03		3379 X	2834	-0-	-545	-0-	2834 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	2409	-0-	-861	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
05		2976 X	2145	-0-	-831	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		-0-
*08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 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		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
*08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 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		3100 N	6905	-0-	3805	7792	6905 2		N	-0-		-0-
04		13669 X	5877	-0-	-7792	-0-	5877 2		N	-0-		-0-
05		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2		N	-0-		-0-
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2		N	-0-		-0-
07		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 2		N	-0-		-0-
*08		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 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		6231 X	4347	-0-	-1884	-0-	4347 2		N	-0-		-0-
04		6030 X	4332	-0-	-1698	-0-	4332 2		N	-0-		-0-
05		6231 X	2850	-0-	-3381	-0-	2850 2		N	-0-		-0-
06		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3700	-0-	-764	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
08		4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084 2		N	-0-		-0-
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8266 - 13604
03		527 N	151	-0-	-376	-0-	151 2		N	-0-		-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
05		310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
07		527 N	179	-0-	-348	-0-	179 2		N	-0-		-0-
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 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		3038 X	1786	-0-	-1252	-0-	1786 2		N	-0-		150
04		2940 X	1768	-0-	-1172	-0-	1768 2		N	-0-		150
05		3038 X	1816	-0-	-1222	-0-	1816 2		N	-0-		150
06		2640 X	1689	-0-	-951	-0-	1689 2		N	-0-		150
07		2573 X	1722	-0-	-851	-0-	1722 2		N	-0-		150
08		1829 X	1661	-0-	-168	-0-	1661 2		N	-0-		150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759		
M	O	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	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2	N	-0-		-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2	N	-0-		-0-
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	N	-0-		-0-
07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2	N	-0-		-0-
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2	N	-0-		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178		
03	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	3192	-0-	-78	-0-	3192 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151 2	N	-0-		-0-
06	3420 X	3190	-0-	-230	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
08	3534 X	2968	-0-	-566	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
-----										
MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684		
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
04	2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2288 2	N	-0-		-0-
05	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
07	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248 2	N	-0-		-0-
08	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509 2	N	-0-		-0-
-----										
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742		
03	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	2563	-0-	-1064	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2	N	-0-		-0-
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2	N	-0-		-0-
*08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2	N	-0-		-0-
-----										
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720		
03	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
04	1350 X	1123	-0-	-227	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
05	1581 X	1313	-0-	-268	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
06	1530 X	676	-0-	-854	-0-	676 2	N	-0-		-0-
07	1581 X	994	-0-	-587	-0-	994 2	N	-0-		-0-
*08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834		
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2	N	-0-		-0-
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
07	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
08	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581 2	N	-0-		-0-
-----										
LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898		
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	N	-0-		-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2	N	-0-		-0-
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-		-0-
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-		-0-
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-		-0-
08	2046 X	1788	-0-	-258	-0-	1788 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580												
M	O	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		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-
05		558 N	366	-0-	-192	-0-	366 2		N	-0-		-0-
06		540 N	229	-0-	-311	-0-	229 2		N	-0-		-0-
07		558 N	238	-0-	-320	-0-	238 2		N	-0-		-0-
08		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-		-0-
-----												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270												
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
05		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
07		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
*08		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 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		651 N	568	-0-	-83	-0-	568 2		N	-0-		-0-
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-		-0-
05		651 N	404	-0-	-247	-0-	404 2		N	-0-		-0-
06		540 N	295	-0-	-245	-0-	295 2		N	-0-		-0-
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
*08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
*08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 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		930 N	596	-0-	-334	-0-	596 2		N	-0-		-0-
04		750 N	594	-0-	-156	-0-	594 2		N	-0-		-0-
05		651 N	548	-0-	-103	-0-	548 2		N	-0-		-0-
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2		N	-0-		-0-
07		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-		-0-
*08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
-----												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294												
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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		3100 N	3520	-0-	420	420	3520 2		N	-0-		-0-
04		2506 N	2086	-0-	-420	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
06		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
*08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-		-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
04	1890 X	1365	-0-	-525	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
05	2046 X	1264	-0-	-782	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
06	2070 X	1216	-0-	-854	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
07	2139 X	1386	-0-	-753	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
08	2139 X	1399	-0-	-740	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 225713		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611		
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3870 2	22 9 N	20	20 8	-0-
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2476 2	7 9 N	6	6 8	-0-
05	2418 X	1692	-0-	-726	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
06	2340 X	2333	-0-	-7	-0-	2326 2	7 9 N	6	6 8	-0-
07	2418 X	1811	-0-	-607	-0-	1801 2	10 9 N	9	9 8	-0-
*08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3376 2	6 9 N	5	5 8	-0-
-----										
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598		
03	5301 X	4146	-0-	-1155	-0-	4146 2	N	-0-		-0-
04	5130 X	4298	-0-	-832	-0-	4298 2	N	-0-		-0-
05	5301 X	4494	-0-	-807	-0-	4494 2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4068	-0-	-642	-0-	4068 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	3626	-0-	-807	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
08	4495 X	3636	-0-	-859	-0-	3636 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	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-		129
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	N	-0-		129
05	2387 N	2274	-0-	-113	-0-	2274 2	N	-0-		129
06	2310 N	2086	-0-	-224	-0-	2086 2	N	-0-		129
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-		129
*08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-		129
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497		
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2	N	-0-		-0-
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2	N	-0-		-0-
07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2	N	-0-		-0-
*08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	N	-0-		-0-
-----										
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118		
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-		-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	4424	-0-	1324	-0-	4424 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	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417 2	N	-0-		-0-
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2	N	-0-		-0-
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 2	N	-0-		-0-
06	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2	N	-0-		-0-
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 2	N	-0-		-0-
*08	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448	
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	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2	N	-0-
05	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2	N	-0-
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-
07	4526 X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2	N	-0-
08	4526 X	4339	-0-	-187	-0-	4339	2	N	-0-
-----									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542	
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4 9 N	-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	2	6 9 N	-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9 9 N	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6 9 N	-0-
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2 9 N	-0-
-----									
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152	
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	N	-0-
04	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2	N	-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-
06	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2	N	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2	N	-0-
-----									
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590	
03	4588 X	3754	-0-	-834	-0-	3732	2	22 9 N	-0-
04	4440 X	4108	-0-	-332	-0-	4085	2	23 9 N	-0-
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1 9 N	-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3662	2	41 9 N	-0-
07	4247 X	4103	-0-	-144	-0-	4074	2	29 9 N	-0-
08	4247 X	4226	-0-	-21	-0-	4216	2	10 9 N	-0-
-----									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137	
03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2	N	-0-
04	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2	N	-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2	N	-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-
-----									
SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828	
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	20
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	20
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	20
07	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2	N	20
*08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	20
-----									
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421	
03	3038 X	2516	-0-	-522	-0-	2516	2	N	-0-
04	2820 X	2348	-0-	-472	-0-	2348	2	N	-0-
05	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2	N	-0-
06	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2292	2	N	-0-
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368	2	N	-0-
08	2511 X	2241	-0-	-270	-0-	2241	2	N	-0-

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		4154 X	3836	-0-	-318	-0-	3836 2			N	-0-	49
04		3990 X	3839	-0-	-151	-0-	3839 2			N	-0-	49
05		4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951 2			N	-0-	49
06		3930 X	3559	-0-	-371	-0-	3559 2			N	-0-	49
07		4030 X	3864	-0-	-166	-0-	3864 2			N	-0-	49
08		3968 X	3891	-0-	-77	-0-	3891 2			N	-0-	49
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433 2	4 9		N	4	-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	4 8	-0-
05		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546 2			N		-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N		-0-
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N		-0-
08		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236 2			N		-0-
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212												
03		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2			N	-0-	-0-
04		5640 X	4846	-0-	-794	-0-	4846 2			N	-0-	-0-
05		5828 X	5081	-0-	-747	-0-	5081 2			N	-0-	-0-
06		5640 X	5029	-0-	-611	-0-	5029 2			N	-0-	-0-
07		5022 X	4729	-0-	-293	-0-	4729 2			N	-0-	-0-
08		5084 X	4392	-0-	-692	-0-	4392 2			N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
03		7068 X	6776	-0-	-292	-0-	6776 2			N	-0-	-0-
04		7800 X	6200	-0-	-1600	-0-	6200 2			N	-0-	-0-
05		8060 X	4858	-0-	-3202	-0-	4858 2			N	-0-	-0-
06		7800 X	3277	-0-	-4523	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
07		6789 X	5877	-0-	-912	-0-	5877 2			N	-0-	-0-
08		6789 X	1796	-0-	-4993	-0-	1796 2			N	-0-	-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
03		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2			N	-0-	-0-
04		4830 X	4401	-0-	-429	-0-	4401 2			N	-0-	-0-
05		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120 2			N	-0-	-0-
06		4830 X	2808	-0-	-2022	-0-	2808 2			N	-0-	-0-
07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2			N	-0-	-0-
*08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2			N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
03		4867 X	2302	-0-	-2565	-0-	2302 2			N	-0-	-0-
04		4710 X	1695	-0-	-3015	-0-	1695 2			N	-0-	-0-
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2			N	-0-	-0-
06		2220 X	2048	-0-	-172	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
07		2294 X	2183	-0-	-111	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
08		2604 X	1917	-0-	-687	-0-	1917 2			N	-0-	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
03		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2			N	-0-	-0-
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2			N	-0-	-0-
05		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2			N	-0-	-0-
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2			N	-0-	-0-
07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2			N	-0-	-0-
*08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 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	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	3545 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	3247	-0-	-863	-0-	3247 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4247 X	3097	-0-	-1150	-0-	3097 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	2675	-0-	-895	-0-	2675 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2954 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523		
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2727 2	33 9 N	30	30 8	-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2835 2	19 9 N	17	17 8	-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3223 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3631 2	22 9 N	20	20 8	-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3813 2	46 9 N	42	42 8	-0-
*08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3785 2	14 9 N	13	13 8	-0-
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570		
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 2	N	-0-	-0-	118
04	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	1573 2	N	-0-	-0-	118
05	3100 N	3332	-0-	232	-0-	3332 2	N	-0-	-0-	118
06	1948 N	1716	-0-	-232	-0-	1716 2	N	-0-	-0-	118
07	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1462 2	11 9 N	10	10	128
08	2697 X	1502	-0-	-1195	-0-	1502 2	N	-0-	-0-	128
-----										
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607		
03	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	1932 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2970 X	2932	-0-	-38	-0-	2932 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	2898	-0-	-1194	-0-	2898 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4092 X	2724	-0-	-1368	-0-	2724 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074		
03	7750 X	7289	-0-	-461	-0-	7289 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	6439	-0-	-311	-0-	6439 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7285 X	4433	-0-	-2852	-0-	4433 2	N	-0-	-0-	-0-
08	7750 X	6987	-0-	-763	-0-	6987 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902		
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685 2	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712		
03	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575 2	N	-0-	-0-	43
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226 2	N	-0-	-0-	43
05	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 2	N	-0-	-0-	43
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2	N	-0-	-0-	43
07	7192 X	7036	-0-	-156	-0-	7036 2	N	-0-	-0-	43
08	7192 X	6659	-0-	-533	-0-	6659 2	N	-0-	-0-	43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-	83
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-	83
05		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-	83
06		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-	83
07		3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2		N	-0-	83
*08		2999 N	2975	-0-	-24	-0-	2975	2		N	-0-	83
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2228	2	73 9	N	66	-0-
04		2190 N	2137	-0-	-53	-0-	2137	2		N	-0-	-0-
05		2263 N	2003	-0-	-260	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
06		2190 N	1792	-0-	-398	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
07		2201 N	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2		N	-0-	-0-
08		2015 N	1430	-0-	-585	-0-	1430	2		N	-0-	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
03		1147 N	343	-0-	-804	-0-	343	2		N	-0-	48
04		1110 N	196	-0-	-914	-0-	196	2		N	-0-	48
05		961 N	120	-0-	-841	-0-	120	2		N	-0-	48
06		330 N	116	-0-	-214	-0-	116	2		N	-0-	48
07		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-	48
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	48
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
03		6603 X	5371	-0-	-1232	-0-	5371	2		N	-0-	187
04		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2		N	-0-	187
05		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2		N	-0-	187
06		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2		N	-0-	187
07		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8309	2	17 9	N	15	202
*08		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2		N	-0-	202
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
03		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-	20
04		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	20
05		1333 X	930	-0-	-403	-0-	930	2		N	-0-	20
06		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-	20
07		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-	20
*08		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-	20
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256												
03		2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2		N	-0-	162
04		1980 N	1469	-0-	-511	-0-	1469	2		N	-0-	162
05		2263 N	862	-0-	-1401	-0-	862	2		N	-0-	162
06		1380 N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2		N	-0-	162
07		1519 N	1035	-0-	-484	-0-	1035	2		N	-0-	162
*08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	162
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
03		1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2		N	-0-	-0-
04		1470 N	1148	-0-	-322	-0-	1148	2		N	-0-	-0-
05		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2		N	-0-	-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-
07		1178 N	983	-0-	-195	-0-	983	2		N	-0-	-0-
08		1178 N	387	-0-	-791	-0-	387	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 #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1245	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	905	-0-	-385	-0-	902	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		1302 N	933	-0-	-369	-0-	927	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		1271 N	894	-0-	-377	-0-	892	2	2	9	N	2	2	8	-0-
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043															
03		5394 X	5100	-0-	-294	-0-	5100	2			N	-0-			80
04		5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2			N	-0-			80
05		5208 X	4910	-0-	-298	-0-	4910	2			N	-0-			80
06		4950 X	4603	-0-	-347	-0-	4603	2			N	-0-			80
07		5115 X	4181	-0-	-934	-0-	4181	2			N	-0-			80
08		5115 X	4621	-0-	-494	-0-	4621	2			N	-0-			80
-----															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772															
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
04		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
*08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	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		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			92
04		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			92
05		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			92
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			92
07		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			92
*08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			92
-----															
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674															
03		1674 N	548	-0-	-1126	-0-	506	2	42	9	N	38	38	8	-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-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-
-----															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642															
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
*08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925															
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04		720 X	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-			-0-
05		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
06		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
07		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
08		1488 X	947	-0-	-541	-0-	947	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 #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		2294 X	1792	-0-	-502	-0-	1792 2			N	-0-			-0-
04		2220 X	1728	-0-	-492	-0-	1728 2			N	-0-			-0-
05		2294 X	1583	-0-	-711	-0-	1583 2			N	-0-			-0-
06		2070 X	1637	-0-	-433	-0-	1637 2			N	-0-			-0-
07		2139 X	1798	-0-	-341	-0-	1798 2			N	-0-			-0-
*08		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			N	-0-			-0-
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
03		3503 X	2307	-0-	-1196	-0-	2307 2			N	-0-			-0-
04		3300 X	919	-0-	-2381	-0-	919 2			N	-0-			-0-
05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2			N	-0-			-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2			N	-0-			-0-
07		3441 X	3315	-0-	-126	-0-	3315 2			N	-0-			-0-
08		3658 X	2988	-0-	-670	-0-	2988 2			N	-0-			-0-
-----														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
03		3565 X	1122	-0-	-2443	-0-	1122 2			N	-0-			-0-
04		3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3228 2			N	-0-			-0-
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2			N	-0-			-0-
06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2			N	-0-			-0-
07		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2			N	-0-			-0-
*08		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907 2			N	-0-			-0-
-----														
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
03		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2			N	-0-			44
04		4230 X	3586	-0-	-644	-0-	3586 2			N	-0-			44
05		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2			N	-0-			44
06		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163 2			N	-0-			44
07		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714 2			N	-0-			44
*08		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885 2			N	-0-			44
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			180
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			180
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			180
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2			N	-0-			180
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			180
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
03		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2			N	-0-			164
04		4950 X	2696	-0-	-2254	-0-	2696 2			N	-0-			164
05		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2			N	-0-			164
06		5880 X	2250	-0-	-3630	-0-	2250 2			N	-0-			164
07		6076 X	3007	-0-	-3069	-0-	3007 2			N	-0-			164
08		6076 X	4740	-0-	-1336	-0-	4740 2			N	-0-			164
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-			-0-
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			-0-
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-			-0-
*08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2		N	-0-	-0-
04		2820 X	2798	-0-	-22	-0-	2798	2		N	-0-	-0-
05		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2		N	-0-	-0-
06		2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2		N	-0-	-0-
07		2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2		N	-0-	-0-
08		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729	2		N	-0-	-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-	172
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-	172
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-	172
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-	172
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-	172
*08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-	172
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
03		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-	16
04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2		N	-0-	16
05		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		N	-0-	16
06		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-	16
07		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		N	-0-	16
*08		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2		N	-0-	16
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6 9	N	5	5 8 -0-
04		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6 9	N	5	5 8 -0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-	-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10 9	N	9	9 8 -0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2403	2	9 9	N	8	8 8 -0-
*08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2 9	N	2	2 8 -0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-	18
04		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2		N	-0-	18
05		1240 N	855	-0-	-385	-0-	855	2		N	-0-	18
06		1290 N	898	-0-	-392	-0-	898	2		N	-0-	18
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1168	2	6 9	N	5	23
*08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	23
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
03		5673 X	3274	-0-	-2399	-0-	3274	2		N	-0-	104
04		5490 X	1599	-0-	-3891	-0-	1599	2		N	-0-	104
05		5673 X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2		N	-0-	104
06		5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4200	2		N	-0-	104
07		4650 X	3095	-0-	-1555	-0-	3095	2		N	-0-	104
08		5053 X	3257	-0-	-1796	-0-	3257	2		N	-0-	104
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
03		2387 X	1950	-0-	-437	-0-	1942	2	8 9	N	7	7 8 -0-
04		2310 X	1851	-0-	-459	-0-	1845	2	6 9	N	5	5 8 -0-
05		2387 X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2		N	-0-	-0-
06		2220 X	1436	-0-	-784	-0-	1432	2	4 9	N	4	4 8 -0-
07		2108 X	1178	-0-	-930	-0-	1175	2	3 9	N	3	3 8 -0-
08		1953 X	1120	-0-	-833	-0-	1119	2	1 9	N	1	1 8 -0-



OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		3255 X	3078	-0-	-177	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
04		3150 X	2894	-0-	-256	-0-	2894 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	2845	-0-	-410	-0-	2845 2			N	-0-	-0-
06		3150 X	2656	-0-	-494	-0-	2656 2			N	-0-	-0-
07		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2			N	-0-	-0-
08		3069 X	2936	-0-	-133	-0-	2936 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		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780 2			N	-0-	-0-
04		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2			N	-0-	-0-
05		2945 X	2720	-0-	-225	-0-	2720 2			N	-0-	-0-
06		7290 X	3543	-0-	-3747	-0-	3543 2			N	-0-	-0-
07		7533 X	2931	-0-	-4602	-0-	2931 2			N	-0-	-0-
08		7533 X	2719	-0-	-4814	-0-	2719 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-	119
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	119
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2			N	-0-	119
06		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2852 2	23	9	N	21	140
07		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2			N	-0-	140
*08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2483 2	34	9	N	31	171
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
03		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3043 2	19	9	N	17	8
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2483 2	11	9	N	10	8
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582 2	1	9	N	1	8
06		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3410 2	18	9	N	16	8
07		3100 N	3988	-0-	888	-0-	3977 2	11	9	N	10	8
*08		4106 X	3218	-0-	-888	-0-	3216 2	2	9	N	2	8
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
03		5828 X	4749	-0-	-1079	-0-	4749 2			N	-0-	-0-
04		5640 X	3894	-0-	-1746	-0-	3894 2			N	-0-	-0-
05		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2			N	-0-	-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2			N	-0-	-0-
07		4929 X	4123	-0-	-806	-0-	4123 2			N	-0-	-0-
08		5115 X	5049	-0-	-66	-0-	5049 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		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2			N	-0-	-0-
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2			N	-0-	-0-
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 2			N	-0-	-0-
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2			N	-0-	-0-
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2			N	-0-	-0-
*08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 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		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2			N	-0-	-0-
04		4530 X	3996	-0-	-534	-0-	3996 2			N	-0-	-0-
05		4681 X	3618	-0-	-1063	-0-	3618 2			N	-0-	-0-
06		4530 X	3301	-0-	-1229	-0-	3301 2			N	-0-	-0-
07		4526 X	2311	-0-	-2215	-0-	2311 2			N	-0-	-0-
08		4123 X	1848	-0-	-2275	-0-	1848 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 #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			37
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2962	2	6	9	N	5			42
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			42
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			42
07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-			42
*08		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			42
-----															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836															
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
*08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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		1550 N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
04		1500 N	1192	-0-	-308	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
05		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
-----															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694															
03		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-			-0-
04		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
06		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
07		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-			-0-
*08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	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		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			12
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			12
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			12
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			12
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			12
08		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-			12
-----															
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390															
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
06		1080 N	882	-0-	-198	-0-	882	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
*08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883															
03		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-			40
04		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-			40
05		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-			40
06		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			40
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-			40
*08		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-			40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		3813 X	3188	-0-	-625	-0-	3188 2		N	-0-	53
04		3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3307 2		N	-0-	53
05		3813 X	2997	-0-	-816	-0-	2997 2		N	-0-	53
06		3690 X	2563	-0-	-1127	-0-	2563 2		N	-0-	53
*07		3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	1592 2	218 9	N	198	251
08		3410 X	1592	-0-	-1818	-0-	1592 2		N	-0-	75
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768											
03		5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	3493 2		N	-0-	62
04		5070 X	3272	-0-	-1798	-0-	3272 2		N	-0-	62
05		5053 X	2788	-0-	-2265	-0-	2788 2		N	-0-	62
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	-0-		N	-0-	62
07		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753 2		N	-0-	62
*08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2		N	-0-	62
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852											
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-	-0-
04		2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055 2		N	-0-	-0-
05		2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933 2		N	-0-	-0-
06		2400 N	2389	-0-	-11	-0-	2389 2		N	-0-	-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-	-0-
*08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-	-0-
-----											
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374											
03		558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2		N	-0-	54
04		360 N	86	-0-	-274	-0-	86 2		N	-0-	54
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-	54
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-	54
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-	54
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	54
-----											
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482											
03		3131 X	2751	-0-	-380	-0-	2751 2		N	-0-	-0-
04		3030 X	2496	-0-	-534	-0-	2496 2		N	-0-	-0-
05		3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600 2		N	-0-	-0-
06		2940 X	1774	-0-	-1166	-0-	1774 2		N	-0-	-0-
07		2976 X	2506	-0-	-470	-0-	2506 2		N	-0-	-0-
08		2759 X	2591	-0-	-168	-0-	2591 2		N	-0-	-0-
-----											
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118											
03		2666 X	1988	-0-	-678	-0-	1988 2		N	-0-	37
04		2400 X	1831	-0-	-569	-0-	1831 2		N	-0-	37
05		2263 X	1804	-0-	-459	-0-	1804 2		N	-0-	37
06		1980 X	1903	-0-	-77	-0-	1903 2		N	-0-	37
07		2046 X	2033	-0-	-13	-0-	2033 2		N	-0-	37
08		1984 X	1818	-0-	-166	-0-	1818 2		N	-0-	37
-----											
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785											
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-
06		600 N	583	-0-	-17	-0-	583 2		N	-0-	-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	530 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2			N	-0-	117
04		900 N	558	-0-	-342	-0-	558 2			N	-0-	117
05		837 N	306	-0-	-531	-0-	306 2			N	-0-	117
06		810 N	337	-0-	-473	-0-	337 2			N	-0-	117
07		589 N	391	-0-	-198	-0-	391 2			N	-0-	117
*08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-	117
-----												
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
03		3100 N	3327	-0-	227	682	3327 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	3080	-0-	80	762	3080 2			N	-0-	-0-
05		3895 X	3133	-0-	-762	-0-	3133 2			N	-0-	-0-
06		2940 X	2795	-0-	-145	-0-	2795 2			N	-0-	-0-
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			N	-0-	-0-
*08		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 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		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2			N	-0-	-0-
04		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2			N	-0-	-0-
05		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2			N	-0-	-0-
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2			N	-0-	-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2			N	-0-	-0-
*08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			N	-0-	-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
03		1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1608 2	6 9		N	5	-0-
04		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 2			N	5 8	-0-
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2			N	-0-	-0-
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2			N	-0-	-0-
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-	-0-
08		2263 N	1979	-0-	-284	-0-	1979 2			N	-0-	-0-
-----												
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
03		2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832 2			N	-0-	17
04		2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742 2			N	-0-	17
05		2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726 2			N	-0-	17
06		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550 2			N	-0-	17
07		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2732 2			N	-0-	17
08		2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571 2			N	-0-	17
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2			N	-0-	-0-
04		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2			N	-0-	-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2			N	-0-	-0-
06		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2			N	-0-	-0-
07		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2			N	-0-	-0-
*08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2			N	-0-	-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
03		3937 X	1961	-0-	-1976	-0-	1961 2			N	-0-	57
04		3810 X	1549	-0-	-2261	-0-	1549 2			N	-0-	57
05		3937 X	1415	-0-	-2522	-0-	1415 2			N	-0-	57
06		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2			N	-0-	57
07		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2			N	-0-	57
*08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2			N	-0-	57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179					
M O	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	EOM BALANCE
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			105
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			105
05	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2		N	-0-			105
06	1800 N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2		N	-0-			105
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			105
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2		N	-0-			105
-----													
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912					
03	4309 X	914	-0-	-3395	-0-	914	2		N	-0-			-0-
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
06	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6806	2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6330	2	29 9	N	26	26 8		-0-
*08	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7209	2	8 9	N	7	7 8		-0-
-----													
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819					
03	1674 X	298	-0-	-1376	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	100	-0-	-1730	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054					
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
07	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
08	1922 X	1400	-0-	-522	-0-	1400	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	2201 N	1136	-0-	-1065	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1093	-0-	-860	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1155	-0-	-1015	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
-----													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514					
03	3100 N	4974	-0-	1874	8688	4974	2		N	-0-			-0-
04	11867 X	3179	-0-	-8688	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
*08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
-----													
GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612					
03	1023 N	775	-0-	-248	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	422	-0-	-601	-0-	422	2		N	-0-			-0-
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
M	O	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		2635 N	2353	-0-	-282	-0-	2353 2		N	-0-		-0-
04		2490 N	2139	-0-	-351	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
05		2511 N	2038	-0-	-473	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
06		2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
*08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		22
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		22
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-		22
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2		N	-0-		22
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2		N	-0-		22
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-		22
-----												
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
03		3348 X	2908	-0-	-440	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2829	-0-	-261	-0-	2829 2		N	-0-		-0-
07		3348 X	2854	-0-	-494	-0-	2854 2		N	-0-		-0-
08		3348 X	2743	-0-	-605	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
05		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
*08		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 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		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-		-0-
04		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3313	-0-	213	213	3313 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3082	-0-	82	295	3082 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3018	-0-	-82	213	3018 2		N	-0-		-0-
*08		2811 X	2598	-0-	-213	-0-	2598 2		N	-0-		-0-
-----												
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
03		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-		-0-
05		4154 X	4079	-0-	-75	-0-	4079 2		N	-0-		-0-
06		4020 X	3812	-0-	-208	-0-	3812 2		N	-0-		-0-
07		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		N	-0-		-0-
08		4154 X	3265	-0-	-889	-0-	3265 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	54	-0-	-8	-0-	53 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		5267	2	N	-0-		127
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		2479	2	N	-0-		127
05		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-		5915	2	N	-0-		127
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		4076	2	N	-0-		127
07		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-		1970	2	N	-0-		127
*08		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2	N	-0-		127
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006													
03		2604 N	2072	-0-	-532	-0-		2072	2	N	-0-		-0-
04		2100 N	1846	-0-	-254	-0-		1846	2	N	-0-		-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2	N	-0-		-0-
06		2010 N	1698	-0-	-312	-0-		1698	2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1861	-0-	-61	-0-		1861	2	N	-0-		-0-
*08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260	2	N	-0-		-0-
-----													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413													
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		3889	2	N	-0-		65
04		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3460	2	N	-0-		65
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		3699	2	N	-0-		65
06		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3489	2	N	-0-		65
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		3523	2	N	-0-		65
*08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		3237	2	N	-0-		65
-----													
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800													
03		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-		2775	2	N	-0-		-0-
04		1980 N	1030	-0-	-950	-0-		1030	2	N	-0-		-0-
05		2046 N	1457	-0-	-589	-0-		1457	2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1626	-0-	-354	-0-		1626	2	N	-0-		-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1452	-0-	-5	-0-		1452	2	N	-0-		-0-
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320													
03		2232 X	2013	-0-	-219	-0-		2013	2	N	-0-		-0-
04		2100 X	1925	-0-	-175	-0-		1925	2	N	-0-		-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1833	-0-	-117	-0-		1833	2	N	-0-		-0-
07		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2	N	-0-		-0-
*08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048	2	N	-0-		-0-
-----													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755													
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		4288	2	N	-0-		-0-
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		4116	2	N	-0-		-0-
05		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-		4110	2	N	-0-		-0-
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		3444	2	N	-0-		-0-
07		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-		3804	2	N	-0-		-0-
*08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		3693	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		1240 N	759	-0-	-481	-0-		759	2	N	-0-		-0-
04		870 N	603	-0-	-267	-0-		603	2	N	-0-		-0-
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	2	N	-0-		-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2	N	-0-		-0-
07		620 N	364	-0-	-256	-0-		364	2	N	-0-		-0-
08		930 N	664	-0-	-266	-0-		664	2	N	-0-		-0-

-----											
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597											
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		6479 X	4403	-0-	-2076	-0-	4403 2		N	-0-	-0-
04		6270 X	3485	-0-	-2785	-0-	3485 2		N	-0-	-0-
05		6479 X	3154	-0-	-3325	-0-	3154 2		N	-0-	-0-
06		4260 X	3118	-0-	-1142	-0-	3118 2		N	-0-	-0-
07		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-	-0-
*08		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 2		N	-0-	-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180											
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
-----											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710											
03		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-	-0-
04		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-	-0-
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-	-0-
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-	-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-	-0-
*08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-	-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076											
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	33
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-	33
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-	33
06		1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1091 2		N	-0-	33
07		2077 N	1541	-0-	-536	-0-	1541 2		N	-0-	33
*08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-	33
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027											
03		2759 X	2444	-0-	-315	-0-	2444 2		N	-0-	90
04		2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2414 2		N	-0-	90
05		3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484 2		N	-0-	90
06		3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2713 2		N	-0-	90
07		3131 X	2219	-0-	-912	-0-	2219 2		N	-0-	90
08		2480 X	1816	-0-	-664	-0-	1816 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		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-	-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-	-0-
06		630 N	362	-0-	-268	-0-	362 2		N	-0-	-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	-0-
*08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	-0-
-----											
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209											
03		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457 2		N	-0-	-0-
04		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-	-0-
05		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2		N	-0-	-0-
06		7230 X	7071	-0-	-159	-0-	7071 2		N	-0-	-0-
07		7471 X	6857	-0-	-614	-0-	6857 2		N	-0-	-0-
08		7471 X	7154	-0-	-317	-0-	7154 2		N	-0-	-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761													
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		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	14563 2		N	-0-			100
04		13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699 2		N	-0-			100
05		13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	13888 2		N	-0-			100
06		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261 2		N	-0-			100
07		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516 2		N	-0-			100
*08		13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13427 2		N	-0-			100
-----													
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678													
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
06		660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2		N	-0-			-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
*08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710													
03		2542 X	1971	-0-	-571	-0-	1903 2	68 9	N	62	62 8		-0-
04		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2425 2	76 9	N	69	69 8		-0-
05		2542 X	2480	-0-	-62	-0-	2478 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2310 X	1732	-0-	-578	-0-	1671 2	61 9	N	55	55 8		-0-
07		2573 X	2110	-0-	-463	-0-	2042 2	68 9	N	62	62 8		-0-
08		2573 X	1755	-0-	-818	-0-	1738 2	17 9	N	15	15 8		-0-
-----													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939													
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-			38
04		2250 X	1739	-0-	-511	-0-	1739 2		N	-0-			38
05		2325 X	1808	-0-	-517	-0-	1808 2		N	-0-			38
06		2250 X	1592	-0-	-658	-0-	1592 2		N	-0-			38
07		2325 X	2031	-0-	-294	-0-	2031 2		N	-0-			38
08		2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2013 2		N	-0-			38
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137													
03		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
04		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
*08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 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		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4831 2	43 9	N	39	39 8		-0-
04		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4048 2	23 9	N	21	21 8		-0-
05		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5053 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5247 2	46 9	N	42	42 8		-0-
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4346 2	30 9	N	27	27 8		-0-
*08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2904 2	6 9	N	5	5 8		-0-
-----													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132													
03		1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080 2		N	-0-			18
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			18
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			18
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			18
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			18
*08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616													
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	* EOM BALANCE
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
*08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		-0-
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939													
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-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-
-----													
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650													
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-		-0-
04		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-		-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-		-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-		-0-
07		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2		N	-0-		-0-
08		1209 X	693	-0-	-516	-0-	693	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		3224 X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2		N	-0-		83
04		2970 X	2320	-0-	-650	-0-	2320	2		N	-0-		83
05		3007 X	2352	-0-	-655	-0-	2352	2		N	-0-		83
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-		83
07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-		83
*08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-		83
-----													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950													
03		2573 X	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2		N	-0-		87
04		1920 X	1191	-0-	-729	-0-	1191	2		N	-0-		87
05		1798 X	1207	-0-	-591	-0-	1207	2		N	-0-		87
06		1380 N	964	-0-	-416	-0-	964	2		N	-0-		87
07		1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2		N	-0-		87
08		1209 N	972	-0-	-237	-0-	972	2		N	-0-		87
-----													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969													
03		3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2769	2		N	-0-		79
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-		79
05		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-		79
06		2670 X	2388	-0-	-282	-0-	2388	2		N	-0-		79
07		3069 X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2		N	-0-		79
08		3069 X	2120	-0-	-949	-0-	2120	2		N	-0-		79
-----													
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734													
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		87
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		87
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		87
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		87
07		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-		87
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HALL, F. L. 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2666 X	836	-0-	-1830	-0-	811 2	25 9	N	23	23 8		-0-
04		2490 X	1836	-0-	-654	-0-	1806 2	30 9	N	27	27 8		-0-
05		2573 X	2292	-0-	-281	-0-	2291 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2330 2	44 9	N	40	40 8		-0-
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2310 2	40 9	N	36	36 8		-0-
*08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346 2	11 9	N	10	10 8		-0-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962													
03		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-			42
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			42
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-			42
06		510 N	442	-0-	-68	-0-	442 2		N	-0-			42
07		527 N	467	-0-	-60	-0-	461 2	6 9	N	5			47
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			47
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756													
03		4743 X	4080	-0-	-663	-0-	4080 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	3418	-0-	-1142	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
05		4433 X	3545	-0-	-888	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
06		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
07		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	2965	-0-	-1127	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
-----													
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464													
03		868 N	487	-0-	-381	-0-	487 2		N	-0-			-0-
04		720 N	478	-0-	-242	-0-	478 2		N	-0-			-0-
05		589 N	417	-0-	-172	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
07		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 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		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
05		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2844	-0-	-6	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2239	-0-	-737	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
-----													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314													
03		1984 N	1638	-0-	-346	-0-	1638 2		N	-0-			50
04		1590 N	1123	-0-	-467	-0-	1123 2		N	-0-			50
05		1984 N	1267	-0-	-717	-0-	1267 2		N	-0-			50
06		1590 N	1197	-0-	-393	-0-	1197 2		N	-0-			50
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			50
*08		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-			50
-----													
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285													
03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	2466	-0-	-1192	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
06		3540 X	2505	-0-	-1035	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	2878	-0-	-780	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
*08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 13921			PERF.11308 - 13798		
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-			133
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			133
05	4743 X	4716	-0-	-27	-0-	4716	2			N	-0-			133
06	4590 X	4468	-0-	-122	-0-	4468	2			N	-0-			133
07	4743 X	4653	-0-	-90	-0-	4653	2			N	-0-			133
08	4743 X	4636	-0-	-107	-0-	4636	2			N	-0-			133
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009			TOTAL DEPTH 13219			PERF.11592 - 13027		
03	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-			17
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			17
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			17
06	1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1592	2			N	-0-			17
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-			17
*08	3100 N	3462	-0-	362	-0-	362	2			N	-0-			17
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 14320			PERF.11545 - 12614		
03	3100 X	1509	-0-	-1591	-0-	1509	2			N	-0-			140
04	2250 X	1652	-0-	-598	-0-	1652	2			N	-0-			140
05	2325 X	1969	-0-	-356	-0-	1952	2	17	9	N	15			155
06	2040 X	1950	-0-	-90	-0-	1950	2			N	-0-			155
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			155
*08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 13826			PERF. 8498 - 13646		
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3043	-0-	43	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	946	-0-	-480	-0-	946	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
07	1426 X	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
08	1426 X	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 14335			PERF. 8664 - 13990		
03	6882 X	5039	-0-	-1843	-0-	5003	2	36	9	N	33	33	8	-0-
04	6660 X	4382	-0-	-2278	-0-	4362	2	20	9	N	18	18	8	-0-
05	6417 X	4785	-0-	-1632	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
06	5850 X	3703	-0-	-2147	-0-	3700	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	5921 X	4803	-0-	-1118	-0-	4799	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	5053 X	4631	-0-	-422	-0-	4630	2	1	9	N	1	1	8	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 13885			PERF. 8501 - 13668		
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
05	620 N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	466	-0-	-1334	-0-	466	2			N	-0-			-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 12950			PERF.11467 - 12825		
03	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2734	2	20	9	N	18	18	8	-0-
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3263	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	3101	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3120 X	1974	-0-	-1146	-0-	1960	2	14	9	N	13	13	8	-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3597	2	20	9	N	18	18	8	-0-
08	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3176	2	6	9	N	5	5	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
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		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	28
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2			N	-0-	28
05		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2			N	-0-	28
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2			N	-0-	28
07		4247 X	3749	-0-	-498	-0-	3749 2			N	-0-	28
08		4247 X	3714	-0-	-533	-0-	3714 2			N	-0-	28
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2			N	-0-	-0-
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2			N	-0-	-0-
05		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2			N	-0-	-0-
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2			N	-0-	-0-
07		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2			N	-0-	-0-
*08		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2			N	-0-	-0-
-----												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-	-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			N	-0-	-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2			N	-0-	-0-
07		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3671	-0-	571	-0-	3671 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		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2			N	-0-	-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2			N	-0-	-0-
05		2418 X	2161	-0-	-257	-0-	2161 2			N	-0-	-0-
06		2340 X	2013	-0-	-327	-0-	2013 2			N	-0-	-0-
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
*08		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2			N	-0-	-0-
-----												
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
03		2542 N	2150	-0-	-392	-0-	2150 2			N	-0-	-0-
04		2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2024 2			N	-0-	-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2			N	-0-	-0-
07		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2			N	-0-	-0-
08		2232 N	1751	-0-	-481	-0-	1751 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		310 N	175	-0-	-135	-0-	175 2			N	-0-	-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-	-0-
05		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2			N	-0-	-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-	-0-
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2			N	-0-	-0-
*08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-	-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
03		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-	-0-
04		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			N	-0-	-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2			N	-0-	-0-
07		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2			N	-0-	-0-
*08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-
05	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-
06	1650 N	1359	-0-	-291	-0-	1359	2			N	-0-
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			N	-0-
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-

  

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922											
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-
06	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-
*08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-

  

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902											
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-
07	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1086	2			N	-0-
08	1333 N	745	-0-	-588	-0-	745	2			N	-0-

  

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920											
03	2658 X	2151	-0-	-507	-0-	2096	2	55	9	N	70
04	2490 X	2133	-0-	-357	-0-	2105	2	28	9	N	95
05	2573 X	2200	-0-	-373	-0-	2147	2	53	9	N	143
06	2490 X	1560	-0-	-930	-0-	1560	2			N	143
07	2294 X	1020	-0-	-1274	-0-	1020	2			N	143
08	2201 X	1598	-0-	-603	-0-	1598	2			N	143

  

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069											
03	6696 X	6013	-0-	-683	-0-	6013	2			N	-0-
04	6480 X	5898	-0-	-582	-0-	5898	2			N	-0-
05	6696 X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-
06	6480 X	849	-0-	-5631	-0-	849	2			N	-0-
07	6696 X	664	-0-	-6032	-0-	664	2			N	-0-
08	6386 X	1765	-0-	-4621	-0-	1765	2			N	-0-

  

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784											
03	6665 X	3808	-0-	-2857	-0-	3808	2			N	19
04	6690 X	4645	-0-	-2045	-0-	4645	2			N	19
05	6913 X	73	-0-	-6840	-0-	73	2			N	19
06	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	19
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	19
08	4805 X	96	-0-	-4709	-0-	96	2			N	19

  

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049											
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	N	-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1	9	N	-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	-0-
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2476	2	2	9	N	-0-
*08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-
04		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-
07		2945 X	2771	-0-	-174	-0-	-0-	2771	2		N	-0-
08		3100 X	2707	-0-	-393	-0-	-0-	2707	2		N	-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
03		2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	-0-	1302	2		N	-0-
04		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-
05		2294 X	1514	-0-	-780	-0-	-0-	1514	2		N	-0-
06		1410 X	1364	-0-	-46	-0-	-0-	1364	2		N	-0-
07		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-
08		2511 X	905	-0-	-1606	-0-	-0-	905	2		N	-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299												
03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	23
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	23
05		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	23
06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	23
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	23
*08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	23
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
03		992 N	606	-0-	-386	-0-	-0-	606	2		N	140
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-			N	140
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-			N	140
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-			N	140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	140
-----												
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-
*08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
03		837 X	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	2		N	74
04		900 X	145	-0-	-755	-0-	-0-	145	2		N	74
05		930 N	232	-0-	-698	-0-	-0-	232	2		N	74
06		750 N	333	-0-	-417	-0-	-0-	333	2		N	74
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2		N	74
*08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	74
-----												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	93
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	93
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	93
06		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	-0-	1576	2		N	93
07		1705 N	1550	-0-	-155	-0-	-0-	1550	2		N	93
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	-0-	1669	2		N	93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
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		3627 X	1944	-0-	-1683	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
04		3540 X	2632	-0-	-908	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
05		3658 X	2182	-0-	-1476	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
06		3540 X	2855	-0-	-685	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2446	-0-	-282	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
*08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3987 2	37 9	N	34	34 8	-0-
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3842 2	19 9	N	17	17 8	-0-
05		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4046 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3830 2	20 9	N	18	18 8	-0-
07		3937 X	3668	-0-	-269	-0-	3655 2	13 9	N	12	12 8	-0-
08		3937 X	3127	-0-	-810	-0-	3124 2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
03		1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1785 2		N	-0-		196
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-		196
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		196
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		196
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		196
08		2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132 2		N	-0-		196
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
03		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 2		N	-0-		13
04		1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296 2		N	-0-		13
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		13
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		13
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		13
08		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322 2		N	-0-		13
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2		N	-0-		-0-
04		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2		N	-0-		-0-
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		N	-0-		-0-
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	868 2		N	-0-		-0-
07		930 N	886	-0-	-44	-0-	886 2		N	-0-		-0-
08		930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		N	-0-		-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
03		6293 X	5185	-0-	-1108	-0-	5185 2		N	-0-		-0-
04		6090 X	4914	-0-	-1176	-0-	4914 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	4722	-0-	-765	-0-	4722 2		N	-0-		-0-
06		5010 X	4471	-0-	-539	-0-	4471 2		N	-0-		-0-
07		5177 X	4577	-0-	-600	-0-	4577 2		N	-0-		-0-
08		5177 X	4591	-0-	-586	-0-	4591 2		N	-0-		-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3786 2	6 9	N	5	5 8	-0-
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
06		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4198 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3566 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271 2	1 9	N	1	1 8	-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
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		3844 X	3289	-0-	-555	-0-	3289 2		N	-0-		7
04		3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172 2		N	-0-		7
05		3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766 2		N	-0-		7
06		3270 X	2534	-0-	-736	-0-	2534 2		N	-0-		7
07		3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763 2		N	-0-		7
08		3286 X	2816	-0-	-470	-0-	2816 2		N	-0-		7
-----												
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
03		6417 X	5753	-0-	-664	-0-	5753 2		N	-0-		-0-
04		6210 X	5507	-0-	-703	-0-	5507 2		N	-0-		-0-
05		6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577 2		N	-0-		-0-
06		5820 X	5177	-0-	-643	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5310 2		N	-0-		-0-
08		5766 X	4655	-0-	-1111	-0-	4655 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559												
03		3286 X	2854	-0-	-432	-0-	2854 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	2402	-0-	-688	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
06		2760 X	2570	-0-	-190	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
*08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 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		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2		N	-0-		-0-
04		6090 X	3788	-0-	-2302	-0-	3788 2		N	-0-		-0-
05		6758 X	6166	-0-	-592	-0-	6166 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	5075	-0-	-1855	-0-	5075 2		N	-0-		-0-
07		7161 X	3357	-0-	-3804	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
08		7161 X	5620	-0-	-1541	-0-	5620 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		3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3023 2		N	-0-		3
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		3
05		4340 X	932	-0-	-3408	-0-	932 2		N	-0-		3
06		4200 X	3225	-0-	-975	-0-	3225 2		N	-0-		3
07		4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3943 2		N	-0-		3
08		3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2898 2		N	-0-		3
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202												
03		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062 2		N	-0-		-0-
04		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2		N	-0-		-0-
05		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840 2		N	-0-		-0-
06		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 2		N	-0-		-0-
07		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807 2		N	-0-		-0-
*08		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848												
03		4619 X	2180	-0-	-2439	-0-	2160 2	20 9	N	18	18 8	-0-
04		4470 X	3551	-0-	-919	-0-	3528 2	23 9	N	21	21 8	-0-
05		4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964 2		N	-0-		-0-
06		2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2199 2	15 9	N	14	14 8	-0-
07		3658 X	1206	-0-	-2452	-0-	1200 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		3658 X	3122	-0-	-536	-0-	3115 2	7 9	N	6	6 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872													
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		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-			-0-
04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-			-0-
06		4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4321 2		N	-0-			-0-
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		N	-0-			-0-
08		4526 X	3760	-0-	-766	-0-	3760 2		N	-0-			-0-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202													
03		6913 X	2798	-0-	-4115	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
04		6690 X	6569	-0-	-121	-0-	6569 2		N	-0-			-0-
05		6913 X	6254	-0-	-659	-0-	6254 2		N	-0-			-0-
06		4770 X	4447	-0-	-323	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
07		6789 X	3091	-0-	-3698	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
08		6789 X	5157	-0-	-1632	-0-	5157 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		3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
04		3810 X	1972	-0-	-1838	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
05		3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
07		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
*08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 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		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2		N	-0-			37
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-			37
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		N	-0-			37
06		3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182 2		N	-0-			37
07		3689 X	2646	-0-	-1043	-0-	2646 2		N	-0-			37
08		3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435 2		N	-0-			37
-----													
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838													
03		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-			-0-
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
05		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		N	-0-			-0-
06		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			-0-
*08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 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		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 2		N	-0-			-0-
04		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-			-0-
05		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2		N	-0-			-0-
06		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2		N	-0-			-0-
07		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2		N	-0-			-0-
*08		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		N	-0-			-0-
-----													
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904													
03		5022 X	4346	-0-	-676	-0-	4346 2		N	-0-			-0-
04		4860 X	4854	-0-	-6	-0-	4854 2		N	-0-			-0-
05		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2		N	-0-			-0-
06		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2		N	-0-			-0-
07		5022 X	4578	-0-	-444	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
08		5022 X	4610	-0-	-412	-0-	4610 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
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		16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2		N	-0-	-0-
04		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2		N	-0-	-0-
05		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2		N	-0-	-0-
06		15150 X	14762	-0-	-388	-0-	14762	2		N	-0-	-0-
07		15655 X	15519	-0-	-136	-0-	15519	2		N	-0-	-0-
08		15655 X	15017	-0-	-638	-0-	15017	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		6293 X	5690	-0-	-603	-0-	5690	2		N	-0-	-0-
04		5760 X	5377	-0-	-383	-0-	5377	2		N	-0-	-0-
05		5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5590	2		N	-0-	-0-
06		5760 X	5302	-0-	-458	-0-	5302	2		N	-0-	-0-
07		5828 X	5425	-0-	-403	-0-	5425	2		N	-0-	-0-
08		5704 X	5307	-0-	-397	-0-	5307	2		N	-0-	-0-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
03		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-	-0-
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-	-0-
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-	-0-
06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-	-0-
07		2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570	2		N	-0-	-0-
08		2635 X	2526	-0-	-109	-0-	2526	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		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2		N	-0-	-0-
04		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2		N	-0-	-0-
05		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2		N	-0-	-0-
06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-	-0-
07		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2		N	-0-	-0-
*08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2		N	-0-	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
03		5797 X	4826	-0-	-971	-0-	4826	2		N	-0-	-0-
04		5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2		N	-0-	-0-
05		5487 X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2		N	-0-	-0-
06		5250 X	4118	-0-	-1132	-0-	4118	2		N	-0-	-0-
07		5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2		N	-0-	-0-
08		5487 X	4982	-0-	-505	-0-	4982	2		N	-0-	-0-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-	-0-
04		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-	-0-
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-	-0-
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-	-0-
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-	-0-
*08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-	-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-	19
04		3570 X	3000	-0-	-570	-0-	3000	2		N	-0-	19
05		3689 X	3110	-0-	-579	-0-	3110	2		N	-0-	19
06		3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2		N	-0-	19
07		3906 X	2963	-0-	-943	-0-	2963	2		N	-0-	19
08		3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	2577	2		N	-0-	19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		3534 X	2861	-0-	-673	-0-		2861	2		N	-0-			20	
04		3420 X	3382	-0-	-38	-0-		3382	2		N	-0-			20	
05		3596 X	2948	-0-	-648	-0-		2948	2		N	-0-			20	
06		3480 X	2189	-0-	-1291	-0-		2189	2		N	-0-			20	
07		3596 X	2249	-0-	-1347	-0-		2249	2		N	-0-			20	
*08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		3775	2		N	-0-			20	
-----																
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915																
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3654	2		N	-0-			-0-	
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3395	2		N	-0-			-0-	
05		3410 X	3356	-0-	-54	-0-		3356	2		N	-0-			-0-	
06		3540 X	2940	-0-	-600	-0-		2940	2		N	-0-			-0-	
07		3658 X	3394	-0-	-264	-0-		3394	2		N	-0-			-0-	
08		3658 X	3201	-0-	-457	-0-		3201	2		N	-0-			-0-	
-----																
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812																
03		8680 X	6739	-0-	-1941	-0-		6739	2		N	-0-			-0-	
04		8400 X	6218	-0-	-2182	-0-		6218	2		N	-0-			-0-	
05		8680 X	7861	-0-	-819	-0-		7861	2		N	-0-			-0-	
06		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-		9398	2		N	-0-			-0-	
07		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-		9925	2		N	-0-			-0-	
*08		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-		9682	2		N	-0-			-0-	
-----																
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006																
03		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		6010	2	18	9	N	16	16	8	-0-
04		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-		6155	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05		5642 X	5241	-0-	-401	-0-		5241	2			N	-0-			-0-
06		5460 X	5029	-0-	-431	-0-		5026	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		5642 X	4671	-0-	-971	-0-		4668	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		5642 X	5171	-0-	-471	-0-		5170	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----																
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852																
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		3626	2			N	-0-			-0-
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		3471	2			N	-0-			-0-
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		3498	2			N	-0-			-0-
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		3350	2			N	-0-			-0-
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3490	2			N	-0-			-0-
*08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	2			N	-0-			-0-
-----																
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867																
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		3912	2			N	-0-			-0-
04		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3784	2			N	-0-			-0-
05		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		3806	2			N	-0-			-0-
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		3638	2			N	-0-			-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		3698	2			N	-0-			-0-
*08		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3680	2			N	-0-			-0-
-----																
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288																
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3680	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		4012	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05		4185 X	2763	-0-	-1422	-0-		2763	2			N	-0-			-0-
06		4050 X	3384	-0-	-666	-0-		3374	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07		4185 X	2971	-0-	-1214	-0-		2960	2	11	9	N	10	10	8	-0-
08		4154 X	3139	-0-	-1015	-0-		3137	2	2	9	N	2	2	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266264		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	132	1	2968	2	N	-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	129	1	2921	2	N	-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2990	2	N	-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	127	1	2805	2	N	-0-
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	133	1	2964	2	N	-0-
*08	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	73	1	1697	2	N	-0-
-----											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 37		RRCID -> 266304		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852			
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-	
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-	
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-	
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-	
07	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2		N	-0-	
08	3317 X	2543	-0-	-774	-0-	2543	2		N	-0-	
-----											
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 266309		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208			
03	5828 X	5261	-0-	-567	-0-	5261	2		N	-0-	
04	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	5102	2		N	-0-	
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-	
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-	
07	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-	
08	5735 X	5592	-0-	-143	-0-	5592	2		N	-0-	
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 34		RRCID -> 266310		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821			
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-	
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-	
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-	
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-	
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-	
*08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-	
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 266316		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968			
03	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602	2		N	-0-	
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-	
05	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2		N	-0-	
06	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2		N	-0-	
07	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2		N	-0-	
08	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2		N	-0-	
-----											
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 266471		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503			
03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2		N	-0-	
04	6870 X	6492	-0-	-378	-0-	6492	2		N	-0-	
05	7192 X	6406	-0-	-786	-0-	6406	2		N	-0-	
06	6960 X	6452	-0-	-508	-0-	6452	2		N	-0-	
07	7192 X	5482	-0-	-1710	-0-	5482	2		N	-0-	
08	7130 X	6695	-0-	-435	-0-	6695	2		N	-0-	
-----											
MARFA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269755		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170			
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	
05	1085 N	805	-0-	-280	-0-	805	2		N	-0-	
06	960 N	617	-0-	-343	-0-	617	2		N	-0-	
07	1116 N	761	-0-	-355	-0-	761	2		N	-0-	
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2		N	-0-	

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703												
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		12679 X	11367	-0-	-1312	-0-	11367	2	N	-0-		-0-
04		12270 X	10137	-0-	-2133	-0-	10137	2	N	-0-		-0-
05		11997 X	10777	-0-	-1220	-0-	10777	2	N	-0-		-0-
06		11340 X	10830	-0-	-510	-0-	10830	2	N	-0-		-0-
07		11594 X	11038	-0-	-556	-0-	11038	2	N	-0-		-0-
08		11377 X	10525	-0-	-852	-0-	10525	2	N	-0-		-0-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
03		21793 X	20918	-0-	-875	-0-	20918	2	N	-0-		-0-
04		21090 X	18517	-0-	-2573	-0-	18517	2	N	-0-		-0-
05		29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2	N	-0-		-0-
06		27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2	N	-0-		-0-
07		25610 X	25610	-0-	-0-	-0-	25610	2	N	-0-		-0-
08		25668 X	23989	-0-	-1679	-0-	23989	2	N	-0-		-0-
-----												
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
03		23281 X	19599	-0-	-3682	-0-	19599	2	N	-0-		-0-
04		21570 X	17921	-0-	-3649	-0-	17921	2	N	-0-		-0-
05		21421 X	17393	-0-	-4028	-0-	17393	2	N	-0-		-0-
06		19920 X	17183	-0-	-2737	-0-	17183	2	N	-0-		-0-
07		20026 X	17392	-0-	-2634	-0-	17392	2	N	-0-		-0-
08		19592 X	16597	-0-	-2995	-0-	16597	2	N	-0-		-0-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580												
03		11780 X	8993	-0-	-2787	-0-	8993	2	N	-0-		-0-
04		10560 X	6502	-0-	-4058	-0-	6502	2	N	-0-		-0-
05		10354 X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2	N	-0-		-0-
06		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2	N	-0-		-0-
07		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2	N	-0-		-0-
08		10106 X	9160	-0-	-946	-0-	9160	2	N	-0-		-0-
-----												
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 12166 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844								
M	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-
-----																
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-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
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-
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
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-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
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 #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424								
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 #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE			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 #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508								
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-
-----																
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328								
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	44	1	1837	2	Y	1					24
						1	9									
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	Y	1					25
						1	9									
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	50	1	1781	2	Y	2					27
						2	9									
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	45	1	1546	2	Y	2					29
						2	9									
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1777	2	Y	-0-					29
08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	43	1	1495	2	Y	4					33
						4	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-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							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-
-----												
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

03		775 N	151	-0-	-624	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
04		210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
05		465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
*08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
05		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
08		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	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		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			40
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			40
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			40
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			40
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106		
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	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921		
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182		
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-	-0-	122
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-	-0-	122
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-	-0-	122
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-	-0-	122
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 2	N	-0-	-0-	122
08	930 N	395	-0-	-535	-0-	395 2	N	-0-	-0-	122
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419		
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038		
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	4877	-0-	1877	-0-	4877 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3389	-0-	289	-0-	2166 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	3428	-0-	328	-0-	2494 3428 2	N	-0-	-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	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258		
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161		
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		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-			-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1389	-0-	-141	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 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		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			99
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			99
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			99
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			99
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			99
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			99
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453		
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-			-0-
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1119	-0-	-276	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	669	-0-	-681	-0-	669 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	670	-0-	-725	-0-	670 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	832	-0-	-284	-0-	832 2	N	-0-			-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150		
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300		
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
M	O	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		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-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219	
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2				-0-
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2				-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2				-0-
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2				-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2				-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2				-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406	
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2				-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2				-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2				-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2				-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8630		
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
07	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	2		N	-0-		-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	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-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-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-	-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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 93703		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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-	-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, 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-	-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// //CONT.//	30321 500 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
		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-
		BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3	RRCID -> 194793	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 13210	PERF. 8831	-	9904						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6	RRCID -> 194955	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 9028	-	9665						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		HALL, F. L.		WELL #: 9	RRCID -> 194958	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 12595	PERF. 8751	-	9718						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567					
M	O	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 #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STONE, W.O. GAS UNT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 196329	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 8844	-	10009		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #: 11	RRCID -> 196571	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8468	-	9536		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #: 12	RRCID -> 196573	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 12519	PERF. 8678	-	9989		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	945936									
		WELL #:	8	RRCID ->	199627	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	8843 - 10026	
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-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	200040	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	9011 - 10160	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	11	RRCID ->	200640	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8906 - 10175	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	200873	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8944 - 10077	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	6	RRCID ->	201565	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806 - 9553	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	202639	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	9970 - 10200	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
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-				-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-
-----										
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-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
OAKES - 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-				-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-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
-----										
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-				-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-
-----										
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712				
M	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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	13	RRCID ->	229539	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8603 - 9820	
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 #:	18	RRCID ->	229833	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8817 - 10058	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	229841	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8778 - 10040	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	9	RRCID ->	229860	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9056 - 10261	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:	4	RRCID ->	229891	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8797 - 9798	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230039	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8674 - 8806	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230093	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	9042 - 10253	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134			
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-
-----											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9042 - 9992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8592 - 9488	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #:	14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9003 - 9623	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	8733 - 9879	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8852 - 10039	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	23	RRCID ->	232013	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8648 - 9654	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	232192	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8860 - 9894	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8946 - 9777		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8623 - 9732		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 9737		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 10400		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8873 - 9332		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8986 - 10019		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	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-
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B. W.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041					
M	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 #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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-
-----											
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-
-----											
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-
-----											
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-
-----											
WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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-
-----											
WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //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. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.//	945936								
		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-
-----											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	251425	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	8622 - 8950
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
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-
-----											
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051	
M	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-
-----									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-	-0-
04	870 N	554	-0-	-316	-0-	554 2	N	-0-	-0-
05	713 N	316	-0-	-397	-0-	316 2	N	-0-	-0-
06	900 N	280	-0-	-620	-0-	280 2	N	-0-	-0-
07	558 N	340	-0-	-218	-0-	340 2	N	-0-	-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-	-0-
-----									
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786			
M	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-
-----											
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.//	945936								
		WELL #:	6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	9070 - 9804
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	EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
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-				-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-	
-----											
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257238	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF.	8385 - 8841
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2				-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2				-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2				-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 2				-0-
-----											
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593 - 9412
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-	
-----											
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8846 - 9172
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-	
-----											
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-				-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-	
-----											
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-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950		
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	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108 2	N	-0-		-0-
05	913 N	805	-0-	-108	-0-	805 2	N	-0-		-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
*08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 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	1746	-0-	1746	37158	1746 2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	1684	-0-	1684	38842	1684 2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	1627	-0-	1627	40469	1627 2	N	-0-		-0-
06	SWR 10	1587	-0-	1587	42056	1587 2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	1643	-0-	1643	43699	1643 2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	1391	-0-	1391	45090	1391 2	N	-0-		-0-
-----										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382					
03	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3435	-0-	-719	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3735	-0-	-285	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
*08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2077 X	1575	-0-	-502	-0-	1575 2		N	-0-	-0-
04		1470 X	582	-0-	-888	-0-	582 2		N	-0-	-0-
05		1085 X	643	-0-	-442	-0-	643 2		N	-0-	-0-
06		1530 X	334	-0-	-1196	-0-	334 2		N	-0-	-0-
07		1581 X	613	-0-	-968	-0-	613 2		N	-0-	-0-
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-	-0-
04		1920 X	1566	-0-	-354	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
05		2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
06		2700 X	1664	-0-	-1036	-0-	1664 2		N	-0-	-0-
07		2790 X	1602	-0-	-1188	-0-	1602 2		N	-0-	-0-
08		2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	1619 2		N	-0-	-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
STONE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12219 - 12334
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
HUFFMAN, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF. 8682 - 8850
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	15
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386 - 8392
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770							
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 8894 - 9440
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #:			1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972	
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 #: 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 14650 PERF. 8740 - 8937	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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 #: 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) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
			WELL #:	4	RRCID ->	232111	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	8779 - 8916					
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	* 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 #:	2	RRCID ->	233075	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	8759 - 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-
-----																	
POLAR			WELL #:	1	RRCID ->	233317	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8652 - 8788					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOLMES "A"			WELL #:	23	RRCID ->	233580	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	8852 - 8936					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOLMES "A"			WELL #:	15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	8858 - 8970					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HOLMES "A"			WELL #:	14	RRCID ->	235998	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	8946 - 9060					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LITTLE FLOCK			WELL #:	1	RRCID ->	241210	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 9066					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475 - 8539	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
		THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1	WELL #:	2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676 - 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-
		LYONS GAS UNIT NO. 1	WELL #:	6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234 - 8255
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		VESTAL GAS UNIT NO. 1	WELL #:	5	RRCID -> 196698	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8734 - 8873
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1	WELL #:	5	RRCID -> 197227	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8698 - 8782
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1	WELL #:	13	RRCID -> 198839	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 12582	PERF. 8612 - 8702
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1	WELL #:	14	RRCID -> 199479	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8562 - 8647
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 2		RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 8648 - 8653				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316				
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14	14	8	-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13	13	8	-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1372	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	16	RRCID ->	224808	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	8474 - 8539		
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-
-----													
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-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	8754 - 8867		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. 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
-----													
FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
-----													
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-	
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867								
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-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	18	RRCID ->	230317	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8645 - 8753		
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 #:	1	RRCID ->	230439	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8568 - 8570		
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230723	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8262 - 8418		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	14	RRCID ->	230763	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8725 - 8785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-	
-----												
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-	
-----												
FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1	WELL #:	9	RRCID ->	233035	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8659 - 8741
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	* * 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
-----												
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-
-----												
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514			
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-
-----											
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-
-----											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
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-
-----																
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498				
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-
-----												
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-
-----												
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		//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
-----										
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-
-----										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496				
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-
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-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772								
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-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753								
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-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173	
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
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-
-----									
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-			-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-
-----									
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-			-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-
-----									
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-			-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-
-----									
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-			-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-
-----									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	147
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			147
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			147
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			147
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	147
-----									
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-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473			
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 #: 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-
-----											
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893		
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-
-----										
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-
-----										
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539												
03	SWR 10	215	-0-	215	6109	215	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	205	-0-	205	6314	205	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	211	-0-	211	6525	211	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	131	-0-	131	6656	131	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	120	-0-	120	6776	120	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	107	-0-	107	6883	107	2	N	-0-			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771		
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-
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	719	-0-	719	17119	719 2	N	-0-		30
04	SWR 10	696	-0-	696	17815	696 2	N	-0-		30
05	SWR 10	731	-0-	731	18546	731 2	N	-0-		30
06	SWR 10	715	-0-	715	19261	715 2	N	-0-		30
07	SWR 10	729	-0-	729	19990	729 2	N	-0-		30
08	SWR 10	707	-0-	707	20697	707 2	N	-0-		30
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864			
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-
-----											
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-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 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-
-----													
HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204					
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046				
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	15717 X	4443	-0-	-11274	-0-	4443 2		N	-0-			-0-
04	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462 2		N	-0-			-0-
05	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	15361 2		N	-0-			-0-
06	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212 2		N	-0-			-0-
07	15717 X	14031	-0-	-1686	-0-	14031 2		N	-0-			-0-
08	15717 X	15397	-0-	-320	-0-	15397 2		N	-0-			-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
OWENS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764				
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-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	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-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)		32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
COUCH OIL & GAS, INC.		182165										
BRAVEHEART		WELL #: 2		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LEON			
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935									
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.10852 - 11564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-		
-----													
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598 - 9926		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133		
-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11797 - 11911		
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-	72
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	66	1	965	2	N	-0-	72
05	1333	N	114	-0-	-1219	-0-	8	1	106	2	N	-0-	72
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	N	-0-	72
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	99	1	1343	2	N	-0-	72
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	N	-0-	72
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11288 - 11363		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11520 - 12637		
03	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	106	1	1386	2	N	-0-	-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	210	1	2936	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	4129	-0-	1129	1175	285	1	3844	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3320	-0-	220	1395	229	1	3091	2	N	-0-	-0-
*08	4306	X	2911	-0-	-1395	-0-	195	1	2716	2	N	-0-	-0-
-----													
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11541 - 12683		
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	N	-0-	-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	-0-	-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-	-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	231	1	3110	2	N	-0-	-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	208	1	2803	2	N	-0-	-0-
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	207	1	2875	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11560	- 12576	
M	O	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	2697 X	2158	-0-	-539	-0-	154	1	2004	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	3194	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	180	1	2518	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	2195	-0-	-415	-0-	152	1	2043	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	2257	-0-	-440	-0-	156	1	2101	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2697 X	2187	-0-	-510	-0-	147	1	2040	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID ->	191882	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11715	- 11802	
03	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	139	1	1816	2	N	-0-	57	
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	127	1	1862	2	N	-0-	57	
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	151	1	2107	2	N	-0-	57	
06	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	119	1	1606	2	N	-0-	57	
07	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	122	1	1645	2	N	-0-	57	
08	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	121	1	1682	2	N	-0-	57	
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11328	- 11564	
03	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	117	1	1528	2	N	-0-	-0-	
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-	-0-	
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	167	1	2335	2	N	-0-	-0-	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	112	1	1513	2	N	-0-	-0-	
08	1922 N	1164	-0-	-758	-0-	78	1	1086	2	N	-0-	-0-	
-----													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11634	- 12770	
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	80	1	1038	2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	879	-0-	-321	-0-	56	1	823	2	N	-0-	-0-	
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-	-0-	
06	1080 N	792	-0-	-288	-0-	55	1	737	2	N	-0-	-0-	
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	64	1	865	2	N	-0-	-0-	
08	1302 N	922	-0-	-380	-0-	62	1	860	2	N	-0-	-0-	
-----													
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11115	- 11296	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642	- 12796	
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	103	1	1339	2	N	-0-	-0-	
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	2	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1447	2	N	-0-	-0-	
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	99	1	1334	2	N	-0-	-0-	
08	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	95	1	1317	2	N	-0-	-0-	
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	- 11385	
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	186	1	2429	2	N	-0-	-0-	
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	194	1	2843	2	N	-0-	-0-	
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	N	-0-	-0-	
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	194	1	2613	2	N	-0-	-0-	
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	218	1	2939	2	N	-0-	-0-	
*08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	181	1	2522	2	N	-0-	-0-	

-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630															
M	O	ALLOW 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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359															
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	206	1	2684	2	N	-0-			-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	161	1	2357	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1732	-0-	-655	-0-	116	1	1616	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	203	1	2737	2	N	-0-			-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	199	1	2690	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4882	-0-	1782	-0-	327	1	4555	2	N	-0-			-0-
-----															
TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843															
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
-----															
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877															
03	1605	N	1541	-0-	-64	-0-	110	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	984	-0-	-1031	-0-	66	1	918	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1919	-0-	-31	-0-	133	1	1786	2	N	-0-			-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	179	1	2421	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1446	-0-	-104	-0-	97	1	1349	2	N	-0-			-0-
-----															
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746															
03	1023	N	579	-0-	-444	-0-	39	1	540	2	N	-0-			17
04	990	N	506	-0-	-484	-0-	33	1	473	2	N	-0-			17
05	992	N	648	-0-	-344	-0-	46	1	602	2	N	-0-			17
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	34	1	472	2	N	-0-			17
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	34	1	472	2	N	-0-			17
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	32	1	411	2	N	-0-			17
-----															
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507															
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	80	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	76	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	69	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	559	-0-	-521	-0-	39	1	520	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	85	1	1154	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	61	1	851	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	89 1	1167 2	N	-0-		65
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	127 1	1851 2	N	2		67
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	145 1	2032 2	N	-0-		67
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	182 1	2452 2	N	-0-		67
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	131 1	1767 2	N	-0-		67
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	109 1	1519 2	N	-0-		67

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

03	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	85 1	1110 2	N	-0-		40
04	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	66 1	970 2	N	-0-		40
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	99 1	1391 2	N	-0-		40
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	88 1	1180 2	N	-0-		40
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	85 1	1155 2	N	-0-		40
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99 1	1381 2	N	-0-		40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	106 1	1389 2	N	-0-		-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	106 1	1557 2	N	-0-		-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	102 1	1422 2	N	-0-		-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	98 1	1316 2	N	-0-		-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89 1	1196 2	N	-0-		-0-
*08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	153 1	2130 2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	186 1	2432 2	N	-0-		-0-
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	174 1	2543 2	N	-0-		-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	188 1	2629 2	N	-0-		-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	175 1	2362 2	N	-0-		-0-
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	179 1	2421 2	N	-0-		-0-
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	160 1	2231 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

03	3100 N	3486	-0-	386	406	248 1	3238 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3554	-0-	554	960	227 1	3327 2	N	-0-		-0-
05	4619 X	3659	-0-	-960	-0-	244 1	3415 2	N	-0-		-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	185 1	2485 2	N	-0-		-0-
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	219 1	2953 2	N	-0-		-0-
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	252 1	3499 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003										TOTAL DEPTH 11660	PERF.11370 - 11376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	91	1	1183	2	N	-0-	-0-
04	1290 N	979	-0-	-311	-0-	63	1	916	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	976	-0-	-419	-0-	65	1	911	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	78	1	1050	2	N	-0-	-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	N	-0-	-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	N	-0-	-0-
-----												
BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003										TOTAL DEPTH 11701	PERF.11316 - 11485	
03	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	114	1	1488	2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	94	1	1373	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	111	1	1558	2	N	-0-	-0-
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	161	1	2165	2	N	-0-	-0-
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	157	1	2115	2	N	-0-	-0-
*08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	138	1	1921	2	N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11542 - 11552	
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	151	1	1974	2	N	-0-	10
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	125	1	1834	2	N	-0-	10
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	135	1	1882	2	N	-0-	10
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	107	1	1437	2	N	-0-	10
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	-0-	10
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1589	2	N	-0-	10
-----												
BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004										TOTAL DEPTH 11710	PERF.11312 - 11390	
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-	-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	2	N	-0-	-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	N	-0-	-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1686	2	N	-0-	-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	N	-0-	-0-
*08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	N	-0-	-0-
-----												
BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH 11662	PERF.11368 - 11459	
03	3658 X	2781	-0-	-877	-0-	198	1	2583	2	N	-0-	-0-
04	3540 X	2571	-0-	-969	-0-	165	1	2406	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	2831	-0-	-455	-0-	189	1	2642	2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2445	-0-	-465	-0-	169	1	2276	2	N	-0-	-0-
07	2821 X	2506	-0-	-315	-0-	173	1	2333	2	N	-0-	-0-
08	2821 X	2343	-0-	-478	-0-	157	1	2186	2	N	-0-	-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12925	PERF.11594 - 12706	
03	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	125	1	1625	2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	96	1	1403	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	104	1	1452	2	N	-0-	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	119	1	1603	2	N	-0-	-0-
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	131	1	1763	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	86	1	1195	2	N	-0-	-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11502 - 11574	
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-	17
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	N	-0-	17
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-	17
06	870 N	439	-0-	-431	-0-	30	1	409	2	N	-0-	17
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	64	1	866	2	N	-0-	17
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	2	N	-0-	17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	96 1	1250 2	N	-0-	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50 1	733 2	N	-0-	-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	99 1	1378 2	N	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	448 2	N	-0-	-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	86 1	1164 2	N	-0-	-0-
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67 1	936 2	N	-0-	-0-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462		
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	245 1	3198 2	N	-0-	-0-
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	205 1	3000 2	N	-0-	-0-
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	208 1	2913 2	N	-0-	-0-
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	159 1	2136 2	N	-0-	-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	201 1	2711 2	N	-0-	-0-
*08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	211 1	2935 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810		
03	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	80 1	1042 2	N	-0-	-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	74 1	1083 2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	84 1	1169 2	N	-0-	-0-
06	1080 N	993	-0-	-87	-0-	69 1	924 2	N	-0-	-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	91 1	1231 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	836	-0-	-404	-0-	56 1	780 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699		
03	1550 N	26	-0-	-1524	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	185 1	2704 2	N	-0-	-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	141 1	1967 2	N	-0-	-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	119 1	1597 2	N	-0-	-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	121 1	1640 2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	97 1	1350 2	N	-0-	-0-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665		
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	191 1	2659 2	N	20		132
04	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	22 9	2790 2	N	20		152
05	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	197 1	2741 2	N	-0-		152
06	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	22 9	2195 2	N	-0-		152
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	208 1	3480 2	N	-0-		152
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	160 1	2941 2	N	-0-		152
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	251 1	3480 2	N	-0-		152
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	227 1	2941 2	N	-0-		152

  

REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850	
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-		-0-
05	372 N	17	-0-	-355	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-

  

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720	
03	3658 X	2608	-0-	-1050	-0-	175 1	2433 2	N	-0-		64
04	3540 X	2026	-0-	-1514	-0-	134 1	1892 2	N	-0-		64
05	3007 X	2110	-0-	-897	-0-	149 1	1961 2	N	-0-		64
06	2910 X	2353	-0-	-557	-0-	160 1	2193 2	N	-0-		64
07	2914 X	1508	-0-	-1406	-0-	101 1	1407 2	N	-0-		64
08	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	176 1	2288 2	N	-0-		64

  

REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133	
03	3379 X	2684	-0-	-695	-0-	180 1	2504 2	N	-0-		20
04	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	208 1	2936 2	N	-0-		20
05	3379 X	2656	-0-	-723	-0-	187 1	2469 2	N	-0-		20
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	223 1	3056 2	N	-0-		20
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	253 1	3510 2	N	-0-		20
08	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	184 1	2389 2	N	-0-		20

  

REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140	
03	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	84 1	1172 2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	97 1	1373 2	N	-0-		-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122 1	1609 2	N	-0-		-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	101 1	1388 2	N	-0-		-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	106 1	1468 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1326	-0-	-410	-0-	95 1	1231 2	N	-0-		-0-

  

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979	
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	403 1	5607 2	N	-0-		89
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	370 1	5237 2	N	-0-		89
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	356 1	4695 2	N	-0-		89
06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	388 1	5331 2	N	-0-		89
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	374 1	5182 2	N	-0-		89
*08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	398 1	5164 2	N	-0-		89

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1309	2	N	-0-	23
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	N	-0-	23
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	99	1	1307	2	N	-0-	23
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	90	1	1242	2	N	-0-	23
07	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	89	1	1235	2	N	-0-	23
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	98	1	1269	2	N	-0-	23
-----												
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133				
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	74	1	1029	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	67	1	941	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	73	1	969	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	636	-0-	-414	-0-	43	1	593	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	457	-0-	-597	-0-	31	1	426	2	N	-0-	-0-
08	1054 N	427	-0-	-627	-0-	31	1	396	2	N	-0-	-0-
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574				
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	65	1	944	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	76	1	1070	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	72	1	967	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	926	-0-	-128	-0-	64	1	862	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	929	-0-	-218	-0-	62	1	867	2	N	-0-	-0-
-----												
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494				
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	856	-0-	-164	-0-	55	1	801	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	65	1	906	2	N	-0-	-0-
06	1020 N	549	-0-	-471	-0-	38	1	511	2	N	-0-	-0-
07	899 N	634	-0-	-265	-0-	44	1	590	2	N	-0-	-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	144	1	2000	2	N	-0-	-0-
-----												
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561				
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-	17
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	174	1	2541	2	N	-0-	17
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	N	-0-	17
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	91	1	1227	2	N	-0-	17
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	2	N	-0-	17
*08	3100 N	3182	-0-	82	82	213	1	2969	2	N	-0-	17
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565				
03	1984 X	1774	-0-	-210	-0-	126	1	1648	2	N	-0-	20
04	1920 X	1595	-0-	-325	-0-	102	1	1493	2	N	-0-	20
05	1984 X	1699	-0-	-285	-0-	113	1	1586	2	N	-0-	20
06	1710 N	1522	-0-	-188	-0-	105	1	1417	2	N	-0-	20
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	110	1	1488	2	N	-0-	20
08	1705 N	1164	-0-	-541	-0-	78	1	1086	2	N	-0-	20
-----												
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614							
M	O	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		2528 X	2528	-0-	-0-	180	1	2348	2	N	-0-			-0-	
04		2017 X	2017	-0-	-0-	129	1	1888	2	N	-0-			-0-	
05		2558 X	2558	-0-	-0-	171	1	2387	2	N	-0-			-0-	
06		2291 N	2291	-0-	-0-	158	1	2133	2	N	-0-			-0-	
07		2350 N	2350	-0-	-0-	162	1	2188	2	N	-0-			-0-	
*08		2328 N	2328	-0-	-0-	156	1	2172	2	N	-0-			-0-	
-----															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576					
03		1399 N	1399	-0-	-0-	99	1	1300	2	N	-0-			-0-	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	98	1	1307	2	N	-0-			-0-	
05		1472 N	1472	-0-	-0-	105	1	1367	2	N	-0-			-0-	
06		1277 N	1277	-0-	-0-	98	1	1179	2	N	-0-			-0-	
07		1515 N	1515	-0-	-0-	113	1	1402	2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415					
03		279 N	231	-0-	-48	11	1	220	2	N	-0-			-0-	
04		300 N	289	-0-	-11	14	1	275	2	N	-0-			-0-	
05		323 N	323	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-	
06		278 N	278	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-	
07		310 N	269	-0-	-41	15	1	254	2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727					
03		651 N	547	-0-	-104	27	1	520	2	N	-0-			-0-	
04		810 N	478	-0-	-332	52	1	426	2	N	-0-			-0-	
05		713 N	492	-0-	-221	55	1	437	2	N	-0-			-0-	
06		540 N	514	-0-	-26	56	1	458	2	N	-0-			-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	57	1	449	2	N	-0-			-0-	
08		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT			-0-	
-----															
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926					
03		1767 N	1691	-0-	-76	84	1	1607	2	N	-0-			-0-	
04		1740 N	1740	-0-	-0-	115	1	1625	2	N	-0-			-0-	
05		1860 N	1789	-0-	-71	122	1	1667	2	N	-0-			-0-	
06		1709 N	1709	-0-	-0-	121	1	1588	2	N	-0-			-0-	
07		1798 N	1647	-0-	-151	120	1	1527	2	N	-0-			-0-	
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798					N	NO RPT			-0-	
-----															
EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746					
03		2232 N	2156	-0-	-76	107	1	2049	2	N	-0-			-0-	
04		2340 N	2140	-0-	-200	106	1	2034	2	N	-0-			-0-	
05		2318 N	2318	-0-	-0-	120	1	2198	2	N	-0-			-0-	
06		2100 N	1884	-0-	-216	102	1	1782	2	N	-0-			-0-	
07		2232 N	2146	-0-	-86	118	1	2028	2	N	-0-			-0-	
08		2325 N	NO RPT	-0-	-2325					N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034	
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	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56 1	1071 2	N	-0-		-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87 1	1670 2	N	-0-		-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78 1	1425 2	N	-0-		-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	91 1	1586 2	N	-0-		-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	80 1	1384 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944	
03	2635 N	2398	-0-	-237	-0-	119 1	2279 2	N	-0-		-0-
04	2580 N	2380	-0-	-200	-0-	146 1	2234 2	N	-0-		-0-
05	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	156 1	2287 2	N	-0-		-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	166 1	2365 2	N	-0-		-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	180 1	2560 2	N	-0-		-0-
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610	
03	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	69 1	1326 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	94 1	1225 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	105 1	1358 2	N	-0-		-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	105 1	1308 2	N	-0-		-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	109 1	1342 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967	
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53 1	1014 2	N	-0-		-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	84 1	1031 2	N	-0-		-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	86 1	1007 2	N	-0-		-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	86 1	974 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	87 1	963 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62 1	1173 2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	84 1	1030 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	93 1	1139 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88 1	1012 2	N	-0-		-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	106 1	1284 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719	
03	2387 X	1568	-0-	-819	-0-	78 1	1490 2	Y	-0-		-0-
04	2310 X	1912	-0-	-398	-0-	94 1	1818 2	Y	-0-		-0-
05	1984 X	1689	-0-	-295	-0-	87 1	1602 2	Y	-0-		-0-
06	1920 X	1123	-0-	-797	-0-	61 1	1062 2	Y	-0-		-0-
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	125 1	2148 2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989							
03	1271	N	435	-0-	-836	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-
04	690	N	286	-0-	-404	-0-	14	1	272	2	N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-			-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1179	2	N	-0-			-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-			-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276							
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	70	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	N	-0-			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056							
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	123	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	122	1	2360	2	N	-0-			-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	N	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	134	1	2336	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	134	1	2304	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250							
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	107	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	99	1	1898	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	110	1	2019	2	N	-0-			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	118	1	2056	2	N	-0-			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	116	1	1997	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454							
03	12896	X	12730	-0-	-166	-0-	660	1	12070	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12162	-0-	-948	-0-	629	1	11533	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	8170	-0-	-5377	-0-	451	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	7514	-0-	-5596	-0-	435	1	7079	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	10252	-0-	-2613	-0-	592	1	9660	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	757	1	13947	2	N	-0-			-0-
04	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	587	1	11310	2	N	2			2
05	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	646	1	11870	2	N	-0-			2
06	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	602	1	10518	2	N	-0-			2
07	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	614	1	10577	2	N	-0-			2
08	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			2
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645				
03	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	289	1	5526	2	N	-0-			41
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	287	1	5536	2	N	-0-			41
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	323	1	5939	2	N	-0-			41
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	322	1	5630	2	N	-0-			41
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	311	1	5366	2	N	-0-			41
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			41
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840				
03	11067 X	10631	-0-	-436	-0-	526	1	10105	2	N	-0-			115
04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	452	1	8121	2	N	-0-			115
05	11067 X	9539	-0-	-1528	-0-	522	1	9017	2	N	-0-			115
06	10710 X	6541	-0-	-4169	-0-	383	1	6158	2	N	-0-			115
07	11067 X	5686	-0-	-5381	-0-	341	1	5345	2	N	-0-			115
08	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT			115
EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210				
03	6200 X	5607	-0-	-593	-0-	277	1	5330	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	5513	-0-	-487	-0-	272	1	5241	2	N	-0-			-0-
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	322	1	5915	2	N	-0-			-0-
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	327	1	5704	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5448	-0-	-287	-0-	299	1	5149	2	N	-0-			-0-
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100				
03	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	161	1	3085	2	Y	-0-			-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	176	1	3389	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	172	1	3154	2	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3510	-0-	-60	-0-	190	1	3320	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	190	1	3267	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785				
03	4526 X	3973	-0-	-553	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-			-0-
04	4470 X	3652	-0-	-818	-0-	180	1	3472	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4085	-0-	-534	-0-	211	1	3874	2	Y	-0-			-0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	259	1	4516	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	231	1	3986	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	171 1	3281 2	N	-0-	-0-
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	164 1	3155 2	N	-0-	-0-
05	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	183 1	3369 2	N	-0-	-0-
06	3510 X	2027	-0-	-1483	-0-	110 1	1917 2	N	-0-	-0-
07	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	159 1	2738 2	N	-0-	-0-
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440		
03	6975 X	5648	-0-	-1327	-0-	309 1	5339 2	N	-0-	214
04	5190 X	3938	-0-	-1252	-0-	223 1	3715 2	N	-0-	214
05	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	299 1	4917 2	N	-0-	214
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	325 1	5148 2	N	-0-	214
07	5642 X	3922	-0-	-1720	-0-	245 1	3677 2	N	-0-	214
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT	214
-----										
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628		
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	113 1	2177 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3451	-0-	451	-0-	170 1	3281 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3139	-0-	39	-0-	162 1	2977 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2729	-0-	-271	-0-	148 1	2581 2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	150 1	2586 2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626		
03	11966 X	10801	-0-	-1165	-0-	493 1	10308 2	N	-0-	-0-
04	11580 X	10438	-0-	-1142	-0-	478 1	9960 2	N	-0-	-0-
05	11501 X	10346	-0-	-1155	-0-	465 1	9881 2	N	-0-	-0-
06	10950 X	9953	-0-	-997	-0-	462 1	9491 2	N	-0-	-0-
07	11935 X	9722	-0-	-2213	-0-	476 1	9246 2	N	-0-	-0-
08	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720		
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	203 1	3908 2	Y	-0-	-0-
04	3660 X	2926	-0-	-734	-0-	144 1	2782 2	Y	-0-	-0-
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	194 1	3576 2	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3142	-0-	-848	-0-	170 1	2972 2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	2774	-0-	-1349	-0-	152 1	2622 2	Y	-0-	-0-
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814		
03	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	147 1	2816 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	138 1	2655 2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	151 1	2770 2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2306	-0-	-694	-0-	125 1	2181 2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2684	-0-	-416	-0-	147 1	2537 2	Y	-0-	-0-
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124		
03	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	522 1	10906 2	N	-0-	-0-
04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	477 1	9932 2	N	-0-	-0-
05	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	457 1	9712 2	N	-0-	-0-
06	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	441 1	9070 2	N	-0-	-0-
07	9641 X	9222	-0-	-419	-0-	452 1	8770 2	N	-0-	-0-
08	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	235 1	4910 2	N	-0-			-0-
04		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	218 1	4538 2	N	-0-			-0-
05		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	199 1	4243 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4046	-0-	-934	-0-	188 1	3858 2	N	-0-			-0-
07		5239 X	3756	-0-	-1483	-0-	184 1	3572 2	N	-0-			-0-
08		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022	
03		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	361 1	7545 2	N	-0-			-0-
04		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	397 1	8259 2	N	-0-			-0-
05		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	381 1	8108 2	N	-0-			-0-
06		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	371 1	7631 2	N	-0-			-0-
07		9300 X	7515	-0-	-1785	-0-	368 1	7147 2	N	-0-			-0-
08		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360	
03		6262 X	1020	-0-	-5242	-0-	47 1	973 2	Y	-0-	142 1		54
04		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	38			92
05		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			Y	-0-			92
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-			92
07		6107 X	3	-0-	-6104	-0-	3 2		Y	-0-			92
08		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			92
-----													
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #:		1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10582	- 15902	
03		46655 X	40769	-0-	-5886	-0-	1880 1	38875 2	N	13			118
04		39110 X	39110	-0-	-0-	-0-	1900 1	37054 2	N	142	52 1		208
05		40579 X	39182	-0-	-1397	-0-	1875 1	37227 2	N	73			281
06		39450 X	37220	-0-	-2230	-0-	1841 1	35376 2	N	3			284
07		40765 X	36432	-0-	-4333	-0-	1903 1	34529 2	N	-0-			284
08		40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-			N	NO RPT			284
-----													
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184	
03		52235 X	44459	-0-	-7776	-0-	2029 1	42430 2	N	-0-			-0-
04		49470 X	41963	-0-	-7507	-0-	1923 1	40040 2	N	-0-			-0-
05		49414 X	41380	-0-	-8034	-0-	1858 1	39522 2	N	-0-			-0-
06		46140 X	38590	-0-	-7550	-0-	1790 1	36800 2	N	-0-			-0-
07		47988 X	37215	-0-	-10773	-0-	1823 1	35392 2	N	-0-			-0-
08		47988 X	NO RPT	-0-	-47988	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534											
FBPCS		WELL #:		2D	RRCID ->	170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4704	- 5055	
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												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	2125 N	2042	-0-	-83	-0-	2042 3		Y	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-			-0-
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-			-0-
06	1380 X	1338	-0-	-42	-0-	1338 3		Y	-0-			-0-
07	1426 X	1301	-0-	-125	-0-	1301 3		Y	-0-			-0-
08	1488 X	1192	-0-	-296	-0-	1192 3		Y	-0-			-0-
-----												
SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833												
03	868 N	654	-0-	-214	-0-	654 3		Y	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-			-0-
07	868 N	640	-0-	-228	-0-	640 3		Y	-0-			-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			-0-
-----												
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144												
03	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546 3		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1593	-0-	-357	-0-	1593 3		Y	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3051	-0-	51	51	3050 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3100 N	3102	-0-	2	53	3102 3		Y	-0-			-0-
*08	3090 X	3037	-0-	-53	-0-	3036 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391												
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			115
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			115
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			115
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			115
07	465 N	73	-0-	-392	-0-	73 2		N	-0-			115
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			115
-----												
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201  
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			115
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

03	2356 N	1202	-0-	-1154	-0-	1202	2			N	-0-			160
04	2040 N	1690	-0-	-350	-0-	1690	2			N	-0-			160
05	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-			160
06	1770 N	1325	-0-	-445	-0-	1325	2			N	-0-			160
07	1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2			N	-0-			160
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			60
04	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-			60
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			60
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			60
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			60
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

03	1643 N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-			50
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			50
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			50
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			50
07	2511 N	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2			N	-0-			50
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			25
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			25
05	992 N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-			25
06	1320 N	765	-0-	-555	-0-	765	2			N	-0-			25
07	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-			25
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
WATSON		WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167			
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	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-		-0-	
04	2550 N	2286	-0-	-264	-0-	2286 2	N	-0-		-0-	
05	2635 N	2027	-0-	-608	-0-	2027 2	N	-0-		-0-	
06	2550 N	2139	-0-	-411	-0-	2139 2	N	-0-		-0-	
07	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	2269 2	N	-0-		-0-	
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390			
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-		-0-	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	Y	-0-		-0-	
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	Y	-0-		-0-	
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2	Y	-0-		-0-	
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2	Y	-0-		-0-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465			
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-		-0-	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		-0-	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-		-0-	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-	
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		-0-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184			
03	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071 2	N	-0-		-0-	
04	1950 N	1449	-0-	-501	-0-	1449 2	N	-0-		-0-	
05	2046 N	1808	-0-	-238	-0-	1808 2	N	-0-		-0-	
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	N	-0-		-0-	
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-		-0-	
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-		-0-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445			
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		-0-	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10070 - 11139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983 - 11155	
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-		-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-		-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-		-0-
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489	
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-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440	
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-		1
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-		1
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	Y	-0-		1
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	Y	-0-		1
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-		1
*08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	Y	-0-		1
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495	
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800				
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	2847 X	2785	-0-	-62	-0-	2785 2		N	-0-			7
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220 2		N	-0-			7
05	2790 X	2040	-0-	-750	-0-	2040 2		N	-0-			7
06	2700 X	1853	-0-	-847	-0-	1853 2		N	-0-			7
07	2790 X	1784	-0-	-1006	-0-	1784 2		N	-0-			7
08	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	1468 2		N	-0-			7
-----												
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384				
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	143	-0-	143	271	143 2		Y	-0-			-0-
06	271 X	-0-	-0-	-271	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	177	-0-	177	177	177 2		Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678				
03	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206 2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025 2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026 2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2425	-0-	-725	-0-	2425 2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	2576 2		Y	-0-			-0-
*08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561				
03	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		Y	-0-			-0-
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DOSS GU		WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314 - 11501	
M	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	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-		-0-
04	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	2028	2		Y	-0-		-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-		-0-
06	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2		Y	-0-		-0-
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-		-0-
08	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2		Y	-0-		-0-
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896 - 11104	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	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-
-----												
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	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-		-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-		-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-		-0-
06	1560 N	1430	-0-	-130	-0-	1430	2		Y	-0-		-0-
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2		Y	-0-		-0-
08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2		Y	-0-		-0-
-----												
DOSS GU		WELL #:		7	RRCID ->	218661	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11395 - 11753	
03	3472 X	2991	-0-	-481	-0-	2991	2		Y	-0-		1
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-		1
05	2914 X	1874	-0-	-1040	-0-	1874	2		Y	-0-		1
06	2880 X	1754	-0-	-1126	-0-	1754	2		Y	-0-		1
07	2976 X	1721	-0-	-1255	-0-	1721	2		Y	-0-		1
*08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-		1
-----												
SIMS, ALTON		WELL #:		8	RRCID ->	227302	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11264 - 11480	
03	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2		Y	-0-		-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-		-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-		-0-
06	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547	2		Y	-0-		-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-		-0-
08	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2		Y	-0-		-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11517 - 11540	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181	- 11378			
M	O	ALLOW 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		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8			16
04		570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-			16
05		589 N	357	-0-	-232	-0-	351	2	6	9	Y	5			21
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1			22
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	Y	5			27
*08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			27

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10928	- 11244			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019															

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11318	- 12610			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		13	RRCID ->	231668	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11064	- 11320			
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-			6
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-			6
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	Y	1			7
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-			7
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-			7
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-			7

SIMS, ALTON		WELL #:		9	RRCID ->	231689	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11252	- 11468			
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-			1
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			Y	-0-			1
05	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			Y	-0-			1
06	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-			1
07	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			Y	-0-			1
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232491	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11280	- 12668			
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	3207	-0-	207	-0-	3207	2			Y	-0-			-0-
07	2823	N	2616	-0-	-207	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
08	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	367 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	274 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
03	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780 2	Y	-0-		-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
03	3100 X	2397	-0-	-703	-0-	2397 2	Y	-0-		-0-
04	2490 X	2440	-0-	-50	-0-	2440 2	Y	-0-		-0-
05	2573 X	2482	-0-	-91	-0-	2482 2	Y	-0-		-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	Y	-0-		-0-
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2	Y	-0-		-0-
*08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255 2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2	Y	-0-		-0-
*08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	Y	-0-		-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
03	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1035 2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041 2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902 2	Y	-0-		-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
03	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974 2	Y	-0-		6
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-		6
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127 2	Y	-0-		6
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	-0-		6
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149 2	Y	-0-		6
08	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072 2	Y	-0-		6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	Y	-0-			1
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	-0-			1
05	2139 N	1858	-0-	-281	-0-	1858	2	Y	-0-			1
06	2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2	Y	-0-			1
07	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737	2	Y	-0-			1
08	2294 X	2086	-0-	-208	-0-	2086	2	Y	-0-			1
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736				
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-			1
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-			1
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	Y	-0-			1
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-			1
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2	Y	-0-			1
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2	Y	-0-			1
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687				
03	3007 X	2605	-0-	-402	-0-	2605	2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	Y	-0-			-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	Y	-0-			-0-
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2	Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100				
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	Y	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	Y	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	Y	-0-			-0-
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558				
03	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2020												
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638				
03	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2	Y	-0-			1
04	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	Y	-0-			1
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-			1
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	Y	-0-			1
07	2635 N	2464	-0-	-171	-0-	2464	2	Y	-0-			1
08	2976 X	1866	-0-	-1110	-0-	1866	2	Y	-0-			1
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330				
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	Y	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	Y	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700			
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	1302 N	754	-0-	-548	-0-	754	2	Y	-0-	-0-	
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-	-0-	
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2	Y	-0-	-0-	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-	-0-	
07	1209 N	793	-0-	-416	-0-	793	2	Y	-0-	-0-	
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-	-0-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844			
03	1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2	Y	-0-	-0-	
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2	Y	-0-	-0-	
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	-0-	-0-	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-	-0-	
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2	Y	-0-	-0-	
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-	-0-	
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050			
03	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2	Y	-0-	-0-	
04	1590 X	1461	-0-	-129	-0-	1461	2	Y	-0-	-0-	
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	Y	-0-	-0-	
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	Y	-0-	-0-	
07	1612 X	1544	-0-	-68	-0-	1522	2	22 9	Y	20	
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	2	77 9	Y	90	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692			
03	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2	Y	-0-	-0-	
04	3270 X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2	Y	-0-	-0-	
05	3379 X	2056	-0-	-1323	-0-	2056	2	Y	-0-	-0-	
06	3150 X	2210	-0-	-940	-0-	2210	2	Y	-0-	-0-	
07	3193 X	1819	-0-	-1374	-0-	1819	2	Y	-0-	-0-	
08	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2368	2	Y	-0-	-0-	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956			
03	2170 N	1542	-0-	-628	-0-	1542	2	Y	-0-	-0-	
04	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2	Y	-0-	-0-	
05	2015 N	1233	-0-	-782	-0-	1233	2	Y	-0-	-0-	
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	1056	2	Y	-0-	-0-	
07	1705 N	957	-0-	-748	-0-	957	2	Y	-0-	-0-	
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-	-0-	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760			
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2806	2	21 9	Y	19	
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	Y	-0-	65	
05	3100 N	3247	-0-	147	147	3230	2	17 9	Y	80	
06	3000 N	3273	-0-	273	420	3272	2	1 9	Y	81	
07	3100 N	2840	-0-	-260	160	2823	2	17 9	Y	96	
08	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	2506	2	1 9	Y	97	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816								
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019																

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292								
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-					5
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-					5
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1 9	Y	-0-	1				6
06	2220	X	983	-0-	-1237	-0-	983	2		Y	-0-					6
07	2294	X	939	-0-	-1355	-0-	939	2		Y	-0-					6
08	1488	N	907	-0-	-581	-0-	907	2		Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606								
03	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2		Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2		Y	-0-					-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2		Y	-0-					-0-
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693								
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960								
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2		Y	-0-					7
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-					7
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2		Y	-0-					7
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2		Y	-0-					7
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2		Y	-0-					7
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-					7

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986								
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2		Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-					-0-
08	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2	Y	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2	Y	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-		-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
03	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 2	Y	-0-		-0-
04	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	1709 2	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1385	-0-	-568	-0-	1385 2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1478	-0-	-289	-0-	1478 2	Y	-0-		-0-
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128		
03	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964 2	Y	-0-		-0-
04	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658 2	Y	-0-		-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	Y	-0-		-0-
06	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783 2	Y	-0-		-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
*08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	Y	-0-		-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917		
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	Y	-0-		7
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	Y	-0-		7
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	Y	-0-		7
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	2143 2	Y	-0-		7
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	Y	-0-		7
*08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	Y	-0-		7
-----										
DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090		
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	912	-0-	-78	-0-	912 2	Y	-0-		-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	Y	-0-		-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	Y	-0-		-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	Y	-0-		-0-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716		
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2	Y	-0-		1
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-		1
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	Y	-0-		1
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2	Y	-0-		1
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2	Y	-0-		1
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	Y	-0-		1
-----										
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996		
03	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1613 2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528 2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1587 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628 2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930	
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	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2				-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2				-0-
05	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1029	2				-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				-0-
07	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2				-0-
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2				-0-
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978	
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2				-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2				-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2				-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				-0-
08	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2				-0-
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539	
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2				-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2				-0-
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2				-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2				-0-
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2				-0-
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724	
03	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2		N	-0-	-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-	-0-
05	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2		N	-0-	-0-
06	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2		N	-0-	-0-
07	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2		N	-0-	-0-
08	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-	-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		Y	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-	-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		Y	-0-	-0-
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786	
03	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2		Y	-0-	-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-	-0-
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-	-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-	-0-
07	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2		Y	-0-	-0-
*08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-	-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830	
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-	4
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-	4
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-	4
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-	4
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-	4
*08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2	Y	-0-			1
04	1380 N	936	-0-	-444	-0-	936	2	Y	-0-			1
05	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	1330	2	Y	-0-			1
06	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2	Y	-0-			1
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	Y	-0-			1
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-			1
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452				
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	Y	-0-			1
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2	Y	-0-			1
05	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2	Y	-0-			1
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2	Y	-0-			1
07	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2	Y	-0-			1
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-			1
-----												
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403				
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-			-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-			-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	Y	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-			-0-
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437				
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2	Y	-0-			-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450				
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2	Y	-0-			-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764				
03	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	Y	-0-			-0-
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	132		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	166	-0-	166	-0-	298	166 2	Y	-0-			-0-
06	298 X	-0-	-0-	-298	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236			
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	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2	-0-			5
04	150 X	66	-0-	-84	-0-	66	2	-0-			5
05	124 X	72	-0-	-52	-0-	71	2	1	9	1	6
06	120 X	62	-0-	-58	-0-	62	2	-0-			6
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	-0-			6
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	-0-			6
-----											
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528			
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	-0-			-0-
04	1680 N	1284	-0-	-396	-0-	1284	2	-0-			-0-
05	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2	-0-			-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	-0-			-0-
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	-0-			-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462			
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	-0-			2
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	-0-			2
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2	-0-			2
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	-0-			2
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2	-0-			2
08	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2	-0-			2
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058			
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	-0-			1
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	-0-			1
05	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2	-0-			1
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	-0-			1
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	-0-			1
08	3286 X	2245	-0-	-1041	-0-	2245	2	-0-			1
-----											
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616			
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	-0-			-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	-0-			-0-
08	1023 N	685	-0-	-338	-0-	685	2	-0-			-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870			
03	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2	-0-			1
04	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2	-0-			1
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2	-0-			1
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	-0-			1
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2	-0-			1
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	-0-			1
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520			
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	-0-			2
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	-0-			2
05	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	1340	2	-0-			2
06	1530 N	1013	-0-	-517	-0-	1013	2	-0-			2
07	1581 N	986	-0-	-595	-0-	986	2	-0-			2
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			5
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			5
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	2	Y	1	9		6
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-			6
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-			6
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-			6
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WORTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680				
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			14
04	2340 N	2185	-0-	-155	-0-	59	1	Y	-0-			14
05	1829 N	1119	-0-	-710	-0-	31	1	Y	-0-			14
06	2370 N	2266	-0-	-104	-0-	66	1	Y	-0-	8	1	6
07	3100 N	3546	-0-	446	446	209	1	Y	-0-			6
*08	3100 N	2993	-0-	-107	339	79	1	Y	-0-			6
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710				
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	1			20
04	3210 X	2994	-0-	-216	-0-	81	1	Y	-0-			20
05	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	45	1	Y	-0-			20
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-	12	1	8
07	3689 X	2083	-0-	-1606	-0-	123	1	Y	-0-			8
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			8
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681				
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			1
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			1
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746				
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	1			53
04	4470 X	2629	-0-	-1841	-0-	71	1	Y	-0-			53
05	4619 X	2438	-0-	-2181	-0-	68	1	Y	-0-			53
06	4470 X	2696	-0-	-1774	-0-	78	1	Y	-0-	13	1	40
07	4619 X	1576	-0-	-3043	-0-	93	1	Y	-0-			40
08	4619 X	3191	-0-	-1428	-0-	84	1	Y	-0-			40
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745				
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	1			25
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-			25
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	-0-			25
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-	15	1	10
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	-0-			10
*08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			10

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

03	899 N	577	-0-	-322	-0-	16	1	561	2	Y	-0-					5
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	Y	-0-					5
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	2	Y	-0-					5
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	Y	-0-	3	1			2
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					2
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					2

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	97	1	3367	2	Y	1					13
04	3300 X	2146	-0-	-1154	-0-	58	1	2088	2	Y	-0-					13
05	3410 X	2614	-0-	-796	-0-	72	1	2542	2	Y	-0-					13
06	3300 X	2307	-0-	-993	-0-	67	1	2240	2	Y	-0-	8	1			5
07	3410 X	2548	-0-	-862	-0-	150	1	2398	2	Y	-0-					5
08	3410 X	2423	-0-	-987	-0-	64	1	2359	2	Y	-0-					5

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	Y	2					7
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					7
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	2					9
06	1140 N	812	-0-	-328	-0-	24	1	786	2	Y	2	4	1			7
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	Y	2					9
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	35	1	1296	2	Y	1					10

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

03	3131 X	2665	-0-	-466	-0-	74	1	2587	2	Y	4					20
04	2310 X	1948	-0-	-362	-0-	52	1	1896	2	Y	-0-					20
05	2325 X	1280	-0-	-1045	-0-	35	1	1243	2	Y	2					22
06	2580 X	1031	-0-	-1549	-0-	30	1	999	2	Y	2	9	1			15
07	2666 X	849	-0-	-1817	-0-	50	1	798	2	Y	1					16
08	2666 X	859	-0-	-1807	-0-	23	1	835	2	Y	1					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30 1	1030 2	Y	2			11
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	2 9	1188 2	Y	-0-			11
05	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	33 1	1208 2	Y	2			13
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	34 1	1492 2	Y	4	6 1		11
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	2 9	1421 2	Y	2			13
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	4 9	1518 2	Y	1			14
						41 1						
						1 9						
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A			
03	6293 X	5605	-0-	-688	-0-	156 1	5440 2	Y	8			41
04	6090 X	5281	-0-	-809	-0-	9 9	5139 2	Y	-0-			41
05	6200 X	4091	-0-	-2109	-0-	142 1	3970 2	Y	7			48
06	6000 X	3423	-0-	-2577	-0-	113 1	3315 2	Y	8	21 1		35
07	6200 X	3293	-0-	-2907	-0-	8 9	3093 2	Y	5			40
08	5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	99 1	3603 2	Y	3			43
						194 1						
						6 9						
						98 1						
						3 9						
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A			
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	114 1	3989 2	Y	1			4
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	1 9	3724 2	Y	-0-			4
05	2976 X	358	-0-	-2618	-0-	103 1	348 2	Y	-0-			4
06	3960 X	375	-0-	-3585	-0-	10 1	364 2	Y	-0-	2 1		2
07	4092 X	506	-0-	-3586	-0-	11 1	476 2	Y	-0-			2
08	4092 X	416	-0-	-3676	-0-	30 1	405 2	Y	-0-			2
						11 1						
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880			
03	2263 N	1877	-0-	-386	-0-	52 1	1825 2	Y	-0-			12
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	60 1	2154 2	Y	-0-			12
05	3100 N	3123	-0-	23	-0-	87 1	3036 2	Y	-0-			12
06	2256 N	2233	-0-	-23	-0-	65 1	2168 2	Y	-0-	7 1		5
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	128 1	2048 2	Y	-0-			5
08	2790 X	1860	-0-	-930	-0-	49 1	1811 2	Y	-0-			5
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950			
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	64 1	2233 2	Y	-0-			15
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	60 1	2175 2	Y	-0-			15
05	1860 X	773	-0-	-1087	-0-	21 1	752 2	Y	-0-			15
06	1800 X	1071	-0-	-729	-0-	87 1	1040 2	Y	-0-	9 1		6
07	1860 X	1355	-0-	-505	-0-	65 1	1275 2	Y	-0-			6
08	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	128 1	1514 2	Y	-0-			6
						41 1						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099			
M	O	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	5239 X	1497	-0-	-3742	-0-	42 1	1453 2	Y	2		25
04	5070 X	4500	-0-	-570	-0-	2 9	4379 2	Y	-0-		25
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	121 1	5925 2	Y	11		36
06	4830 X	2388	-0-	-2442	-0-	169 1	2312 2	Y	6	15 1	27
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	12 9	6159 2	Y	10		37
08	6107 X	4578	-0-	-1529	-0-	69 1	4454 2	Y	3		40
						7 9					
						11 9					
						121 1					
						3 9					
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
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.	78	-0-	78	78	2 1	76 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		4
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		4
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250			
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	132 1	4587 2	Y	7		35
04	4200 X	2618	-0-	-1582	-0-	8 9	2548 2	Y	-0-		35
05	4433 X	4304	-0-	-129	-0-	70 1	4176 2	Y	8		43
06	4560 X	3220	-0-	-1340	-0-	119 1	3119 2	Y	7	18 1	32
07	4712 X	4252	-0-	-460	-0-	9 9	3995 2	Y	6		38
08	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	93 1	4092 2	Y	3		41
						8 9					
						250 1					
						7 9					
						111 1					
						3 9					
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020			
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 2	Y	-0-		3
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1 1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	2495	-0-	-140	-0-	70	1	2424	2	Y	1			8
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	99	1	3578	2	Y	-0-			8
05	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-			8
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	110	1	3684	2	Y	-0-	5	1	3
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	277	1	4426	2	Y	-0-			3
08	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	90	1	3331	2	Y	-0-			3
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970					
03	1829 N	1362	-0-	-467	-0-	38	1	1322	2	Y	2			14
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	2	9			Y	-0-			14
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	2			16
06	1320 N	834	-0-	-486	-0-	24	1	808	2	Y	2	7	1	11
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	1			12
08	1116 N	205	-0-	-911	-0-	1	9	200	2	Y	-0-			12
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000					
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	2	Y	3			11
04	930 N	893	-0-	-37	-0-	3	9	869	2	Y	-0-			11
05	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	24	1	1006	2	Y	2			13
06	1980 N	944	-0-	-1036	-0-	29	1	915	2	Y	2	6	1	9
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	Y	2			11
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	64	1	758	2	Y	1			12
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070					
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	3			18
04	2550 N	1195	-0-	-1355	-0-	3	9	1163	2	Y	-0-			18
05	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	76	1	2685	2	Y	5			23
06	3000 N	3076	-0-	76	76	89	1	2979	2	Y	7	10	1	20
07	2209 N	2133	-0-	-76	-0-	8	9	2004	2	Y	3			23
08	2759 N	2507	-0-	-252	-0-	126	1	2439	2	Y	2			25
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160					
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			4
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			4
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		12
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		12
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7 1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790			
03	1860 X	206	-0-	-1654	-0-	6 1	200 2	Y	-0-		18
04	1800 N	388	-0-	-1412	-0-	10 1	378 2	Y	-0-		18
05	496 N	174	-0-	-322	-0-	5 1	169 2	Y	-0-		18
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	14 1	470 2	Y	-0-	10 1	8
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40 1	640 2	Y	-0-		8
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 1	358 2	Y	-0-		8
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930			
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	16 1	566 2	Y	-0-		1
04	1110 X	479	-0-	-631	-0-	13 1	466 2	Y	-0-		1
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	45 1	1571 2	Y	-0-		1
06	1110 X	1079	-0-	-31	-0-	31 1	1048 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	72 1	1151 2	Y	-0-		-0-
08	1612 X	1020	-0-	-592	-0-	27 1	993 2	Y	-0-		-0-
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
03	1581 X	947	-0-	-634	-0-	26 1	920 2	Y	1		11
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	48 1	1720 2	Y	-0-		11
05	775 N	122	-0-	-653	-0-	3 1	119 2	Y	-0-		11
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	58 1	1943 2	Y	5	5 1	11
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	108 1	1726 2	Y	3		14
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	39 1	1432 2	Y	1		15
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
03	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	62 1	2165 2	Y	-0-		22
04	2400 X	2250	-0-	-150	-0-	61 1	2189 2	Y	-0-		22
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	73 1	2576 2	Y	-0-		22
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	95 1	3163 2	Y	-0-	13 1	9
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	151 1	2414 2	Y	-0-		9
08	2635 X	1616	-0-	-1019	-0-	43 1	1573 2	Y	-0-		9
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	86 1	3006 2	Y	1		15
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	105 1	3780 2	Y	-0-		15
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	132 1	4633 2	Y	-0-		15
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	141 1	4717 2	Y	-0-	9 1	6
07	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	303 1	4833 2	Y	-0-		6
08	4774 X	3113	-0-	-1661	-0-	82 1	3031 2	Y	-0-		6

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	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	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.	46	-0-	46	46	1	1	45	2	Y			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
-----													
O'DONNELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204831	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	12166 - 13040	
03	1550 X	210	-0-	-1340	-0-	6	1	204	2	Y			13
04	1410 X	355	-0-	-1055	-0-	10	1	345	2	Y			13
05	992 N	258	-0-	-734	-0-	7	1	251	2	Y			13
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	Y	8	1	5
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y			5
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	2	Y			5
-----													
O'DONNELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204832	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	11918 - 12990	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205805	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11896 - 12900	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HUFFMAN "B"		WELL #:		18	RRCID ->	205847	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	13432	PERF.	11900 - 13230	
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.	439	-0-	439	439	13	1	425	2	Y	1		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	439	1	9		Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	439				Y	-0-			-0-
-----													
MCMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	206051	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11510 - 11530	
03	1488 N	876	-0-	-612	-0-	876	2		N	-0-			254
04	1590 N	235	-0-	-1355	-0-	235	2		N	-0-			254
05	1240 N	114	-0-	-1126	-0-	114	2		N	-0-			254
06	840 N	27	-0-	-813	-0-	27	2		N	-0-			254
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2		N	-0-			254
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			254



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2997	2	Y	5	12
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-	12
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1872	2	Y	3	15
06	3000 N	3120	-0-	120	120	90	1	3022	2	Y	7	16
07	2219 N	2099	-0-	-120	-0-	124	1	1972	2	Y	3	19
08	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	29	1	1057	2	Y	1	20
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-		17
04	690 N	303	-0-	-387	-0-	303	2		N	-0-		17
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		17
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-		17
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		17
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		17
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 12208 - 13220				
03	1116 N	975	-0-	-141	-0-	27	1	947	2	Y	1	8
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-	8
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2	10
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	3	9
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	Y	2	11
08	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	29	1	1068	2	Y	1	12
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF. 11925 - 13260				
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	105	1	3653	2	Y	6	21
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	103	1	3734	2	Y	-0-	21
05	3596 X	1707	-0-	-1889	-0-	47	1	1657	2	Y	3	24
06	3480 X	2100	-0-	-1380	-0-	61	1	2033	2	Y	5	19
07	3596 X	1640	-0-	-1956	-0-	97	1	1541	2	Y	2	21
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	70	1	2580	2	Y	2	23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020			
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	1147 N	930	-0-	-217	-0-	26	1 904	2 Y	-0-		7
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1 1705	2 Y	-0-		7
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1 1620	2 Y	-0-		7
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	76	1 2559	2 Y	-0-	4 1	3
07	3100 N	3203	-0-	103	103	189	1 3014	2 Y	-0-		3
*08	3100 N	4014	-0-	914	1017	106	1 3908	2 Y	-0-		3
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776			
03	3596 X	2890	-0-	-706	-0-	81	1 2808	2 Y	1		16
04	3480 X	724	-0-	-2756	-0-	19	1 705	2 Y	-0-		16
05	2976 X	709	-0-	-2267	-0-	20	1 689	2 Y	-0-		16
06	2880 X	1230	-0-	-1650	-0-	36	1 1194	2 Y	-0-	9 1	7
07	2914 X	880	-0-	-2034	-0-	52	1 828	2 Y	-0-		7
*08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	76	1 2814	2 Y	-0-		7
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238			
03	3627 X	2591	-0-	-1036	-0-	72	1 2518	2 Y	1		22
04	3510 X	1220	-0-	-2290	-0-	33	1 1187	2 Y	-0-		22
05	3627 X	1555	-0-	-2072	-0-	43	1 1512	2 Y	-0-		22
06	2520 X	2126	-0-	-394	-0-	62	1 2064	2 Y	-0-	13 1	9
07	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	118	1 1879	2 Y	-0-		9
08	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	50	1 1862	2 Y	-0-		9
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
03	5208 X	3685	-0-	-1523	-0-	103	1 3575	2 Y	6		38
04	5040 X	3644	-0-	-1396	-0-	98	1 3546	2 Y	-0-		38
05	6107 X	4722	-0-	-1385	-0-	131	1 4582	2 Y	8		46
06	5910 X	4856	-0-	-1054	-0-	141	1 4703	2 Y	11	20 1	37
07	6107 X	3280	-0-	-2827	-0-	193	1 3081	2 Y	5		42
*08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	145	1 5366	2 Y	3		45
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	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2802	2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	2800	2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	2251	-0-	-1097	-0-	2251	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	2845	2	Y	-0-		-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	-0-		-0-
*08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	Y	-0-		-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11172 - 12847		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
*08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10532 - 11650		
03		682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2	N	-0-			-0-
04		990 N	689	-0-	-301	-0-	689	2	N	-0-			-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
06		420 N	80	-0-	-340	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07		713 N	170	-0-	-543	-0-	170	2	N	-0-			-0-
08		1147 N	164	-0-	-983	-0-	164	2	N	-0-			-0-
-----													
REED "R"		WELL #:		1	RRCID ->	140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11274 - 11495		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11346 - 11484		
03		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	Y	-0-			-0-
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145056	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8056 - 11533		
*09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			-0-
*02		145 N	133	-0-	-12	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
*04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
*07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	3000 N	3161	-0-	161	161	3161 2		N	-0-		173
*10	3100 N	2983	-0-	-117	44	2983 2		N	-0-		173
*11	2972 N	2928	-0-	-44	-0-	2928 2		N	-0-		173
*12	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	2811 2		N	-0-		173
*01	2914 X	2086	-0-	-828	-0-	2086 2		N	-0-		173
*02	2726 X	2661	-0-	-65	-0-	2661 2		N	-0-		173
*03	2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2465 2		N	-0-		173
*04	2820 X	1636	-0-	-1184	-0-	1636 2		N	-0-		173
*05	2852 X	1448	-0-	-1404	-0-	1448 2		N	-0-		173
*06	3000 N	10281	-0-	7281	7281	10281 2		N	-0-		173
*07	3100 N	11241	-0-	8141	15422	11241 2		N	-0-		173
*08	3100 N	10340	-0-	7240	22662	10340 2		N	-0-	173 1	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848			
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-		-0-
04	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935 2		Y	-0-		-0-
05	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	2120 2		Y	-0-		-0-
06	2160 N	1647	-0-	-513	-0-	1647 2		Y	-0-		-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-		-0-
08	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	1661 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	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 2		N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-		-0-
07	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-		-0-
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 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			
*09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
*10	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	3617 2		N	-0-		-0-
*11	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	4175 2		N	-0-		-0-
*12	4402 X	3724	-0-	-678	-0-	3724 2		N	-0-		-0-
*01	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
*02	4060 X	2847	-0-	-1213	-0-	2847 2		N	-0-		-0-
*03	4309 X	1550	-0-	-2759	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
*04	4170 X	1693	-0-	-2477	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
*05	3720 X	1896	-0-	-1824	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
*06	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
*07	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
08	1891 X	1493	-0-	-398	-0-	1493 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 #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2	N	-0-		-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-		-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2	N	-0-		-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 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-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032		
03	2542 N	2022	-0-	-520	-0-	2022 2	Y	-0-		-0-
04	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932 2	Y	-0-		-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	Y	-0-		-0-
06	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1920 2	Y	-0-		-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	Y	-0-		-0-
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570		
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		60
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		60
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		60
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		60
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		60
*02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2	N	-0-		60
*03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		60
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		60
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		60
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		60
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		60
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-	60 1	-0-
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596		
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-		-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-		-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769		
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	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	527 2	N	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	516 2	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2	N	-0-		-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700		
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		100
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		100
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-		100
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		100
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		100
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		100
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376		
*09	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 2	N	-0-		-0-
*10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2	N	-0-		-0-
*11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2	N	-0-		-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
*01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2	N	-0-		-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
*03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2	N	-0-		-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572		
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585		
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2	N	-0-		-0-
04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2	N	-0-		-0-
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2	N	-0-		-0-
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2	N	-0-		-0-
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	N	-0-		-0-
*08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760		
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2	N	-0-		-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
08	930 N	771	-0-	-159	-0-	771 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 #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396				
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
04	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2	N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2	N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
08	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2	N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574				
03	1953 N	1696	-0-	-257	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
*08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560				
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710				
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	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	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784																						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702																						
03		217	N	107	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-						-0-
04		155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-						-0-
05		181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-						-0-
06		182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-						-0-
07		155	N	97	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-						-0-
08		186	N	108	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-						-0-
-----																						
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966																						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652																						
03		225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-						-0-
04		230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-						-0-
05		295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-						-0-
06		243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-						-0-
07		281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-						-0-
08		310	N	212	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-						-0-
-----																						
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726																						
03		5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5035	2				N	-0-						-0-
04		4470	X	4277	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	4277	2				N	-0-						-0-
05		4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4749	2				N	-0-						-0-
06		4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4776	2				N	-0-						-0-
07		4619	X	4481	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	4481	2				N	-0-						-0-
08		4619	X	3965	-0-	-654	-0-	-0-	-0-	3965	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 #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-

-----

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

03	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2	N	-0-			-0-
06	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	2	N	-0-			-0-
07	837 N	654	-0-	-183	-0-	654	2	N	-0-			-0-
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2	N	-0-			-0-

-----

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
*10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2	N	-0-			-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-			-0-
*04	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2	N	-0-			-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-

-----

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

-----

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-			-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2	N	-0-			-0-
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2	N	-0-			-0-
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-			-0-
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		Y	-0-	3
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-	3
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-	3
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		Y	-0-	3
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-	3
08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575 2		Y	-0-	3
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128		
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-	-0-
*10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-	-0-
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-	-0-
*01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1580 2		N	-0-	-0-
*02	1479 N	1373	-0-	-106	-0-	1373 2		N	-0-	-0-
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-	-0-
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
*05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-	-0-
*06	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374 2		N	-0-	-0-
*07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-	-0-
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870		
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		Y	-0-	-0-
04	2160 N	924	-0-	-1236	-0-	924 2		Y	-0-	-0-
05	2418 N	400	-0-	-2018	-0-	400 2		Y	-0-	-0-
06	2550 N	580	-0-	-1970	-0-	580 2		Y	-0-	-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-	-0-
*08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 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	775 N	719	-0-	-56	-0-	719 2		Y	-0-	-0-
04	690 N	506	-0-	-184	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
05	651 N	521	-0-	-130	-0-	521 2		Y	-0-	-0-
06	690 N	492	-0-	-198	-0-	492 2		Y	-0-	-0-
07	527 N	62	-0-	-465	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805		
03	4030 X	2235	-0-	-1795	-0-	2235 2		Y	-0-	-0-
04	4440 X	2734	-0-	-1706	-0-	2734 2		Y	-0-	-0-
05	4588 X	2596	-0-	-1992	-0-	2596 2		Y	-0-	-0-
06	4440 X	3272	-0-	-1168	-0-	3272 2		Y	-0-	-0-
07	3627 X	1927	-0-	-1700	-0-	1927 2		Y	-0-	-0-
08	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785	
03	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3510 2	Y	-0-	-0-
04	3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212 2	Y	-0-	-0-
05	3782 X	3110	-0-	-672	-0-	3110 2	Y	-0-	-0-
06	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549 2	Y	-0-	-0-
07	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3492 2	Y	-0-	-0-
*08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795	
03	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1807 2	Y	-0-	-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	Y	-0-	-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	Y	-0-	-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	Y	-0-	-0-
07	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905 2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1567	-0-	-417	-0-	1567 2	Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801	
03	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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848	
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	1654 2	Y	-0-	-0-
04	2070 N	1392	-0-	-678	-0-	1392 2	Y	-0-	-0-
05	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	1381 2	Y	-0-	-0-
06	1590 N	1152	-0-	-438	-0-	1152 2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064 2	Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028	
03	1488 X	1372	-0-	-116	-0-	1372 2	Y	-0-	-0-
04	1200 X	559	-0-	-641	-0-	559 2	Y	-0-	-0-
05	1271 X	466	-0-	-805	-0-	466 2	Y	-0-	-0-
06	1320 X	158	-0-	-1162	-0-	158 2	Y	-0-	-0-
07	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	243 2	Y	-0-	-0-
08	1364 X	416	-0-	-948	-0-	416 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	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	Y	-0-	-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	Y	-0-	-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3156	-0-	156	156	3156 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3565	-0-	465	621	3565 2	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	5523	-0-	2423	3044	5523 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916								
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-					-0-
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756								
03	4309	X	1691	-0-	-2618	-0-	1691	2		Y	-0-					-0-
04	4170	X	2731	-0-	-1439	-0-	2731	2		Y	-0-					-0-
05	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	3537	2		Y	-0-					-0-
06	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	3702	2		Y	-0-					-0-
07	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	3425	2		Y	-0-					-0-
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		Y	-0-					-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977								
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-					-0-
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871								
03	2883	N	2447	-0-	-436	-0-	2447	2		Y	-0-					-0-
04	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2535	2		Y	-0-					-0-
05	2821	N	2070	-0-	-751	-0-	2070	2		Y	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-					-0-
07	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	2448	2		Y	-0-					-0-
08	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	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	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2		Y	-0-					-0-
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2		Y	-0-					-0-
05	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2		Y	-0-					-0-
06	2160	N	1533	-0-	-627	-0-	1533	2		Y	-0-					-0-
07	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2		Y	-0-					-0-
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789								
03	4681	X	762	-0-	-3919	-0-	762	2		Y	-0-					-0-
04	2310	X	298	-0-	-2012	-0-	298	2		Y	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		Y	-0-					-0-
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-					-0-
08	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	4641	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912		
M	O	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	2821 X	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			34
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			34
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			34
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			34
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			34
*08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3102	2	37 9	Y	27
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827		
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916		
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-
*08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825		
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		Y	-0-
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		Y	-0-
05	4526 X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2		Y	-0-
06	4980 X	4112	-0-	-868	-0-	4112	2		Y	-0-
07	5146 X	3664	-0-	-1482	-0-	3664	2		Y	-0-
08	5146 X	3474	-0-	-1672	-0-	3474	2		Y	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795		
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		Y	-0-
06	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2		Y	-0-
07	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2		Y	-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		Y	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792		
03	2325 N	1324	-0-	-1001	-0-	1324	2		Y	-0-
04	2250 N	995	-0-	-1255	-0-	995	2		Y	-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2		Y	-0-
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		Y	-0-
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786		
03	3100 N	3209	-0-	109	109	3209	2		Y	-0-
04	1864 N	1755	-0-	-109	-0-	1755	2		Y	-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-
06	990 X	920	-0-	-70	-0-	920	2		Y	-0-
07	1023 X	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		Y	-0-
*08	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-

-----											
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		5	RRCID ->	182898	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	12056	PERF.10956 - 11702
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2		Y	-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1931	2		Y	-0-
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081	2		Y	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2		Y	-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2		Y	-0-
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2		Y	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		16	RRCID ->	183282	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8344 - 12841
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-		1402	2		Y	-0-
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-		1060	2		Y	-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2		Y	-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1710	2		Y	-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1718	2		Y	-0-
*08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1810	2		Y	-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	183349	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF. 8555 - 12836
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2		Y	-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2		Y	-0-
05	2356 N	2114	-0-	-242	-0-		2114	2		Y	-0-
06	2310 N	1902	-0-	-408	-0-		1902	2		Y	-0-
07	2418 N	1650	-0-	-768	-0-		1650	2		Y	-0-
08	2108 N	1548	-0-	-560	-0-		1548	2		Y	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	183519	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10728 - 12748
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1791	2		Y	-0-
04	1740 N	1586	-0-	-154	-0-		1586	2		Y	-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	2		Y	-0-
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-		1597	2		Y	-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-		1593	2		Y	-0-
08	1922 N	1660	-0-	-262	-0-		1660	2		Y	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	183542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12914	PERF.10510 - 12776
03	3968 X	2986	-0-	-982	-0-		2986	2		Y	-0-
04	3840 X	2744	-0-	-1096	-0-		2744	2		Y	-0-
05	3906 X	2543	-0-	-1363	-0-		2543	2		Y	-0-
06	3780 X	2646	-0-	-1134	-0-		2646	2		Y	-0-
07	3534 X	2274	-0-	-1260	-0-		2274	2		Y	-0-
*08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		3204	2		Y	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #:		14	RRCID ->	183897	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF. 8346 - 12915
03	961 X	864	-0-	-97	-0-		864	2		Y	-0-
04	900 X	808	-0-	-92	-0-		808	2		Y	-0-
05	930 X	733	-0-	-197	-0-		733	2		Y	-0-
06	900 X	672	-0-	-228	-0-		672	2		Y	-0-
07	930 X	739	-0-	-191	-0-		739	2		Y	-0-
08	868 X	444	-0-	-424	-0-		444	2		Y	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	183987	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12895	PERF.10600 - 12765
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2		Y	-0-
04	930 N	87	-0-	-843	-0-		87	2		Y	-0-
05	558 N	131	-0-	-427	-0-		131	2		Y	-0-
06	1020 N	104	-0-	-916	-0-		104	2		Y	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2		Y	-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-		69	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2			-0-
04	960 N	674	-0-	-286	-0-		674	2			-0-
05	868 N	369	-0-	-499	-0-		369	2			-0-
06	930 N	624	-0-	-306	-0-		624	2			-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-		618	2			-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2			-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751			
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		2360	2			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		3386	2			-0-
05	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-		6579	2			-0-
06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		6068	2			-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		3124	2			-0-
*08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		4394	2			-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785			
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2			-0-
04	2640 N	2454	-0-	-186	-0-		2454	2			-0-
05	2945 N	2307	-0-	-638	-0-		2307	2			-0-
06	2700 N	2117	-0-	-583	-0-		2117	2			-0-
07	2542 N	2452	-0-	-90	-0-		2452	2			-0-
08	2294 N	2174	-0-	-120	-0-		2174	2			-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812			
03	1395 N	977	-0-	-418	-0-		977	2			-0-
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-		843	2			-0-
05	1209 N	639	-0-	-570	-0-		639	2			-0-
06	960 N	672	-0-	-288	-0-		672	2			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911			
03	2573 N	2236	-0-	-337	-0-		2236	2			-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338	2			-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		2331	2			-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		2252	2			-0-
07	2418 N	2192	-0-	-226	-0-		2192	2			-0-
08	2325 N	1484	-0-	-841	-0-		1484	2			-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907			
03	3286 X	3163	-0-	-123	-0-		3163	2			-0-
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-		2618	2			-0-
05	3255 X	3226	-0-	-29	-0-		3226	2			-0-
06	3150 X	2494	-0-	-656	-0-		2494	2			-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		3173	2			-0-
08	3224 X	3093	-0-	-131	-0-		3093	2			-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805			
03	3472 X	3400	-0-	-72	-0-		3400	2			-0-
04	3210 X	2845	-0-	-365	-0-		2845	2			-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		3688	2			-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-		3419	2			-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3669	2			-0-
08	3689 X	3672	-0-	-17	-0-		3672	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
M	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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-		-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	Y	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-		-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-		-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2	Y	-0-		-0-
04	4050 X	4012	-0-	-38	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
05	4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642 2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	4084	-0-	-296	-0-	4084 2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	4355 2	Y	-0-		-0-
08	4526 X	4449	-0-	-77	-0-	4449 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	Y	-0-		-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-		-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-		-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	Y	-0-		-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	Y	-0-		-0-
*08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
03	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	1087	-0-	-1463	-0-	1087 2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
06	1680 X	1089	-0-	-591	-0-	1089 2	Y	-0-		-0-
07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3156	-0-	56	56	3156 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2	Y	-0-		-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	Y	-0-		-0-
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	Y	-0-		-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3310	-0-	-720	-0-	3310 2	Y	-0-		-0-
08	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802 2	Y	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	Y	-0-		-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	Y	-0-		-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	Y	-0-		-0-
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	Y	-0-		-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	3558 2	Y	-0-		-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766												
M	O	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		3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2	Y	-0-		-0-
04		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	Y	-0-		-0-
05		3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2	Y	-0-		-0-
06		3150 X	2577	-0-	-573	-0-	2577	2	Y	-0-		-0-
07		3813 X	3433	-0-	-380	-0-	3433	2	Y	-0-		-0-
08		3813 X	2565	-0-	-1248	-0-	2565	2	Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743												
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	Y	-0-		-0-
04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2	Y	-0-		-0-
05		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2	Y	-0-		-0-
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-		-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	Y	-0-		-0-
*08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839												
03		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2	Y	-0-		-0-
04		1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2	Y	-0-		-0-
05		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2	Y	-0-		-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	Y	-0-		-0-
08		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2	Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838												
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	Y	-0-		-0-
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-		-0-
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	Y	-0-		-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	Y	-0-		-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-		-0-
08		2418 N	1756	-0-	-662	-0-	1756	2	Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935												
03		4867 X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2	Y	-0-		-0-
04		4710 X	3281	-0-	-1429	-0-	3281	2	Y	-0-		-0-
05		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2	Y	-0-		-0-
06		4710 X	2189	-0-	-2521	-0-	2189	2	Y	-0-		-0-
07		4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728	2	Y	-0-		-0-
08		4867 X	2424	-0-	-2443	-0-	2424	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		2418 N	1222	-0-	-1196	-0-	1222	2	Y	-0-		-0-
04		2340 N	1833	-0-	-507	-0-	1833	2	Y	-0-		-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-		-0-
07		1891 N	1626	-0-	-265	-0-	1626	2	Y	-0-		-0-
08		1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766	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		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	Y	-0-		-0-
04		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-		-0-
05		2077 X	2029	-0-	-48	-0-	2029	2	Y	-0-		-0-
06		2100 X	1787	-0-	-313	-0-	1787	2	Y	-0-		-0-
07		2170 X	1485	-0-	-685	-0-	1485	2	Y	-0-		-0-
*08		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	683	-0-	-154	-0-	683 2	N	-0-		-0-
04	780 N	682	-0-	-98	-0-	682 2	N	-0-		-0-
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	879 2	N	-0-		-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
-----										
POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880		
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3157 2	Y	-0-		-0-
06	2171 N	2114	-0-	-57	-0-	2114 2	Y	-0-		-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-		-0-
*08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939		
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2	Y	-0-		-0-
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	Y	-0-		-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2	Y	-0-		-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	Y	-0-		-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	Y	-0-		-0-
*08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2	Y	-0-		-0-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844		
03	1519 X	1498	-0-	-21	-0-	1498 2	Y	-0-		-0-
04	1470 X	170	-0-	-1300	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
05	1519 X	113	-0-	-1406	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
06	1440 X	169	-0-	-1271	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839		
03	1023 N	497	-0-	-526	-0-	497 2	Y	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	263	-0-	-450	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	-0-		-0-
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884		
03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2	Y	-0-		-0-
04	3840 X	2742	-0-	-1098	-0-	2742 2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	1825	-0-	-2019	-0-	1825 2	Y	-0-		-0-
06	3840 X	77	-0-	-3763	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2	Y	-0-		-0-
*08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824		
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2	Y	-0-		-0-
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 2	Y	-0-		-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	2713	-0-	-737	-0-	2713 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	2471	-0-	-1094	-0-	2471 2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	2969	-0-	-596	-0-	2969 2	Y	-0-		-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #:		16	RRCID ->	188275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10744 - 12820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		Y	-0-	-0-	
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		Y	-0-	-0-	
05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-	-0-	
06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-	-0-	
07		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-	-0-	
*08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-	-0-	
-----													
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188331	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF. 8345 - 12962		
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		Y	-0-	-0-	
04		810 N	513	-0-	-297	-0-	513	2		Y	-0-	-0-	
05		1488 N	221	-0-	-1267	-0-	221	2		Y	-0-	-0-	
06		1740 N	99	-0-	-1641	-0-	99	2		Y	-0-	-0-	
07		527 N	62	-0-	-465	-0-	62	2		Y	-0-	-0-	
08		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		Y	-0-	-0-	
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		17	RRCID ->	188485	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10652 - 12855		
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		Y	-0-	-0-	
04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-	-0-	
05		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		Y	-0-	-0-	
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		Y	-0-	-0-	
07		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		Y	-0-	-0-	
*08		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		Y	-0-	-0-	
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	188765	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10782 - 12941		
03		3658 X	2972	-0-	-686	-0-	2972	2		Y	-0-	-0-	
04		3330 X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2		Y	-0-	-0-	
05		3441 X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2		Y	-0-	-0-	
06		3240 X	3075	-0-	-165	-0-	3075	2		Y	-0-	-0-	
07		3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2		Y	-0-	-0-	
*08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		Y	-0-	-0-	
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	188796	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8381 - 12836		
03		3131 X	2210	-0-	-921	-0-	2210	2		Y	-0-	-0-	
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-	-0-	
05		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		Y	-0-	-0-	
06		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-	-0-	
07		3131 X	2403	-0-	-728	-0-	2403	2		Y	-0-	-0-	
08		3131 X	1697	-0-	-1434	-0-	1697	2		Y	-0-	-0-	
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	188915	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566 - 12876		
03		3100 N	3426	-0-	326	605	3426	2		Y	-0-	-0-	
04		1590 N	80	-0-	-1510	-0-	80	2		Y	-0-	-0-	
05		1643 X	281	-0-	-1362	-0-	281	2		Y	-0-	-0-	
06		1590 X	277	-0-	-1313	-0-	277	2		Y	-0-	-0-	
07		1643 X	155	-0-	-1488	-0-	155	2		Y	-0-	-0-	
08		1643 X	245	-0-	-1398	-0-	245	2		Y	-0-	-0-	
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	188925	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10999 - 12882		
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	-0-	
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-	
05		124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		Y	-0-	-0-	
06		150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		Y	-0-	-0-	
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	-0-	
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-	-0-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	3822	-0-	722	722	3822	2		Y	-0-	-0-
04		1620 N	378	-0-	-1242	-0-	378	2		Y	-0-	-0-
05		1178 N	352	-0-	-826	-0-	352	2		Y	-0-	-0-
06		1620 X	702	-0-	-918	-0-	702	2		Y	-0-	-0-
07		1674 X	855	-0-	-819	-0-	855	2		Y	-0-	-0-
08		1674 X	1495	-0-	-179	-0-	1495	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-	4
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-	4
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-	4
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-	4
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-	4
*08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13 9	Y	12	6 1 10
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146												
03		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2		Y	-0-	37
04		1830 N	892	-0-	-938	-0-	892	2		Y	-0-	37
05		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2		Y	-0-	37
06		2100 N	1513	-0-	-587	-0-	1513	2		Y	-0-	37
07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-	37
*08		3100 N	3574	-0-	474	-0-	474	2	46 9	Y	42	45 1 34
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952												
03		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2		Y	-0-	-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-	-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-	-0-
06		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2		Y	-0-	-0-
07		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2		Y	-0-	-0-
08		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	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		2698 N	2675	-0-	-23	-0-	2675	2		Y	-0-	-0-
04		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		Y	-0-	-0-
05		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-	-0-
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-	-0-
07		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-	-0-
*08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	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		3689 X	2749	-0-	-940	-0-	2749	2		Y	-0-	-0-
04		3570 X	2474	-0-	-1096	-0-	2474	2		Y	-0-	-0-
05		3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	2		Y	-0-	-0-
06		3570 X	1714	-0-	-1856	-0-	1714	2		Y	-0-	-0-
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		Y	-0-	-0-
*08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872												
03		4247 X	1828	-0-	-2419	-0-	1828	2		Y	-0-	-0-
04		4110 X	3561	-0-	-549	-0-	3561	2		Y	-0-	-0-
05		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		Y	-0-	-0-
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		Y	-0-	-0-
07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		Y	-0-	-0-
08		3999 X	3916	-0-	-83	-0-	3916	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868	
M	O	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	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	Y	-0-		-0-
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	Y	-0-		-0-
05	2449 X	468	-0-	-1981	-0-	468	2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	1589	-0-	-781	-0-	1589	2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2258	-0-	-191	-0-	2258	2	Y	-0-		-0-
*08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898	
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	Y	-0-		-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	Y	-0-		-0-
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	2119	-0-	-311	-0-	2119	2	Y	-0-		-0-
07	2511 X	2349	-0-	-162	-0-	2349	2	Y	-0-		-0-
08	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2159	2	Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876	
03	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-		-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-		-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-		-0-
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
03	2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2170	2	Y	-0-		-0-
04	2580 X	2511	-0-	-69	-0-	2511	2	Y	-0-		-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	Y	-0-		-0-
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	Y	-0-		-0-
07	2604 N	2409	-0-	-195	-0-	2409	2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	2388	2	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904	
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	Y	-0-		-0-
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	Y	-0-		-0-
05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	-0-		-0-
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-		-0-
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	-0-		-0-
*08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-		-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981	
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	Y	-0-		-0-
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	Y	-0-		-0-
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	Y	-0-		-0-
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-		-0-
07	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	Y	-0-		-0-
*08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
M	O	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		1767 N	1334	-0-	-433	-0-	1334 2			Y	-0-	-0-
04		1770 N	1023	-0-	-747	-0-	1023 2			Y	-0-	-0-
05		2046 N	1071	-0-	-975	-0-	1071 2			Y	-0-	-0-
06		1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182 2			Y	-0-	-0-
07		1794 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			Y	-0-	-0-
*08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2			Y	-0-	-0-
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			Y	-0-	-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2			Y	-0-	-0-
06		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2			Y	-0-	-0-
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2			Y	-0-	-0-
*08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
03		2666 X	2082	-0-	-584	-0-	2082 2			Y	-0-	-0-
04		3060 X	2163	-0-	-897	-0-	2163 2			Y	-0-	-0-
05		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2			Y	-0-	-0-
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2			Y	-0-	-0-
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2			Y	-0-	-0-
08		3162 X	2899	-0-	-263	-0-	2899 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
03		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2			Y	-0-	-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			Y	-0-	-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-	-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			Y	-0-	-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-	-0-
08		248 N	77	-0-	-171	-0-	77 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		2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934 2			Y	-0-	-0-
04		3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647 2			Y	-0-	-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2			Y	-0-	-0-
06		3060 X	2739	-0-	-321	-0-	2739 2			Y	-0-	-0-
07		3038 X	2232	-0-	-806	-0-	2232 2			Y	-0-	-0-
08		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120 2			Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
03		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			Y	-0-	-0-
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2			Y	-0-	-0-
05		2201 X	2093	-0-	-108	-0-	2093 2			Y	-0-	-0-
06		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2			Y	-0-	-0-
07		2201 X	1952	-0-	-249	-0-	1952 2			Y	-0-	-0-
*08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
03		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2			Y	-0-	-0-
04		3810 X	2339	-0-	-1471	-0-	2339 2			Y	-0-	-0-
05		3193 X	2759	-0-	-434	-0-	2759 2			Y	-0-	-0-
06		3810 X	2306	-0-	-1504	-0-	2306 2			Y	-0-	-0-
07		3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800 2			Y	-0-	-0-
08		3937 X	3363	-0-	-574	-0-	3363 2			Y	-0-	-0-

-----											
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----											
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2			N	-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2			N	-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-
*08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814	
03		1147 N	783	-0-	-364	-0-	783 2			Y	-0-
04		690 N	471	-0-	-219	-0-	471 2			Y	-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			Y	-0-
06		750 N	613	-0-	-137	-0-	613 2			Y	-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			Y	-0-
08		620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2			Y	-0-
-----											
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990	
03		1395 N	796	-0-	-599	-0-	796 2			Y	-0-
04		1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127 2			Y	-0-
05		1612 N	932	-0-	-680	-0-	932 2			Y	-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			Y	-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			Y	-0-
08		930 N	787	-0-	-143	-0-	787 2			Y	-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #:		14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966	
03		4154 X	2487	-0-	-1667	-0-	2487 2			Y	-0-
04		3420 X	3186	-0-	-234	-0-	3186 2			Y	-0-
05		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3447 2			Y	-0-
06		3420 X	3234	-0-	-186	-0-	3234 2			Y	-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2			Y	-0-
08		3441 X	3045	-0-	-396	-0-	3045 2			Y	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860	
03		961 N	379	-0-	-582	-0-	379 2			Y	-0-
04		1410 N	251	-0-	-1159	-0-	251 2			Y	-0-
05		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2			Y	-0-
06		360 N	119	-0-	-241	-0-	119 2			Y	-0-
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2			Y	-0-
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			Y	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-
07		744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2			N	-0-
08		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2			N	-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #:		15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872	
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			Y	-0-
04		1950 N	1874	-0-	-76	-0-	1874 2			Y	-0-
05		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897 2			Y	-0-
06		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605 2			Y	-0-
07		1922 N	1561	-0-	-361	-0-	1561 2			Y	-0-
*08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2				-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2				-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2				-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2				-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				-0-
*08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2				-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2				-0-
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2				-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2				-0-
06	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2				-0-
07	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2				-0-
08	3472 X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2				-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2				-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2				-0-
05	3007 N	1854	-0-	-1153	-0-	1854	2				-0-
06	2490 N	1749	-0-	-741	-0-	1749	2				-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2				-0-
08	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2				-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
03	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2	N			-0-
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	2	N			-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	2	N			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N			-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N			-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2	N			-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2	Y			-0-
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	Y			-0-
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	Y			-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	Y			-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y			-0-
08	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	2603	2	Y			-0-
-----											
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y			-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y			-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886	
03	2418 N	1885	-0-	-533	-0-	1885	2	Y			-0-
04	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2	Y			-0-
05	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2	Y			-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y			-0-
07	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2	Y			-0-
*08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y			-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888 - 12878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03		1953 N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2	Y	-0-		-0-
04		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2	Y	-0-		-0-
05		1705 N	1257	-0-	-448	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-
06		1770 N	1265	-0-	-505	-0-	1265	2	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2	Y	-0-		-0-
*08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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		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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8855 - 12116
03		2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2	Y	-0-		-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	Y	-0-		-0-
05		2263 N	1887	-0-	-376	-0-	1887	2	Y	-0-		-0-
06		2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2	Y	-0-		-0-
07		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2	Y	-0-		-0-
*08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-		-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE				WELL #:	3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865 - 12858
03		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	Y	-0-		-0-
04		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3457	-0-	357	357	3457	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3513	-0-	513	870	3513	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3995	-0-	895	1765	3995	2	Y	-0-		-0-
*08		5643 X	3878	-0-	-1765	-0-	3878	2	Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	191490	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	13009	PERF.11720 - 12063
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680 - 12889
03		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	Y	-0-		-0-
04		2130 X	502	-0-	-1628	-0-	502	2	Y	-0-		-0-
05		2201 X	527	-0-	-1674	-0-	527	2	Y	-0-		-0-
06		2130 X	644	-0-	-1486	-0-	644	2	Y	-0-		-0-
07		2201 X	655	-0-	-1546	-0-	655	2	Y	-0-		-0-
08		2201 X	847	-0-	-1354	-0-	847	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		2511 X	2170	-0-	-341	-0-	2170	2	Y	-0-		-0-
04		2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2	Y	-0-		-0-
05		2511 X	1204	-0-	-1307	-0-	1204	2	Y	-0-		-0-
06		2430 X	2258	-0-	-172	-0-	2258	2	Y	-0-		-0-
07		2294 X	1762	-0-	-532	-0-	1762	2	Y	-0-		-0-
08		2294 X	1790	-0-	-504	-0-	1790	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 #:		2	RRCID ->	192091	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12086 - 12920				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2		N	-0-				-0-
04	1710	N	630	-0-	-1080	-0-	630	2		N	-0-				-0-
05	1767	N	724	-0-	-1043	-0-	724	2		N	-0-				-0-
06	1590	N	317	-0-	-1273	-0-	317	2		N	-0-				-0-
07	651	N	52	-0-	-599	-0-	52	2		N	-0-				-0-
08	713	N	38	-0-	-675	-0-	38	2		N	-0-				-0-
-----															
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874				
03	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4659	2		Y	-0-				-0-
04	4920	X	2024	-0-	-2896	-0-	2024	2		Y	-0-				-0-
05	5084	X	1425	-0-	-3659	-0-	1425	2		Y	-0-				-0-
06	4680	X	696	-0-	-3984	-0-	696	2		Y	-0-				-0-
07	4650	X	2073	-0-	-2577	-0-	2073	2		Y	-0-				-0-
08	4650	X	2238	-0-	-2412	-0-	2238	2		Y	-0-				-0-
-----															
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872				
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-				-0-
04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2		Y	-0-				-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-				-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-				-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		Y	-0-				-0-
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		Y	-0-				-0-
-----															
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.10932 - 12858				
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		Y	-0-				-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-				-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-				-0-
06	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	3679	2		Y	-0-				-0-
07	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	3662	2		Y	-0-				-0-
08	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2		Y	-0-				-0-
-----															
EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 13012				
03	3100	N	4267	-0-	1167	1167	4267	2		Y	-0-				-0-
04	3000	N	3809	-0-	809	1976	3809	2		Y	-0-				-0-
05	3100	N	3633	-0-	533	2509	3633	2		Y	-0-				-0-
06	5957	X	3448	-0-	-2509	-0-	3448	2		Y	-0-				-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-				-0-
*08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160		
03	2294 X	1349	-0-	-945	-0-	1349 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2220 X	1423	-0-	-797	-0-	1423 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2294 X	1783	-0-	-511	-0-	1783 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2294 X	1469	-0-	-825	-0-	1469 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574		
03	1519 N	1037	-0-	-482	-0-	1037 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	994	-0-	-494	-0-	994 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180		
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	460	-0-	-594	-0-	460 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	377	-0-	-677	-0-	377 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480		
03	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	3155 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3785 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4247 X	4211	-0-	-36	-0-	4211 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4340 X	4046	-0-	-294	-0-	4046 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899		
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	2189 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2821	-0-	-89	-0-	2821 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	2155 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	1238 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	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	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	Y	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	980	-0-	-539	-0-	980	2	Y	-0-			-0-
*08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-			-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806				
03	2449 N	865	-0-	-1584	-0-	865	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	794	-0-	-916	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	611	-0-	-877	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	Y	-0-			-0-
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-			-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625				
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	Y	-0-			-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2	Y	-0-			-0-
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	Y	-0-			-0-
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-			-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	Y	-0-			-0-
*08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-			-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012				
*09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
*10	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
*11	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	2	N	-0-			-0-
*12	2790 N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
*02	2320 N	2282	-0-	-38	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
*03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-			-0-
*04	2550 N	2088	-0-	-462	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
*05	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
*07	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	2102	-0-	-347	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838				
03	2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	1302	2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	1756	-0-	-134	-0-	1756	2	Y	-0-			-0-
05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	Y	-0-			-0-
06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-			-0-
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	-0-			-0-
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	630 N	508	-0-	-122	-0-	508 2		N	-0-		-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
08	713 N	401	-0-	-312	-0-	401 2		N	-0-		-0-
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614			
03	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2525 2		Y	-0-		-0-
04	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715 2		Y	-0-		-0-
05	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	2340 2		Y	-0-		-0-
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		Y	-0-		-0-
07	2852 X	2319	-0-	-533	-0-	2319 2		Y	-0-		-0-
08	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	2206 2		Y	-0-		-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198			
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		Y	-0-		-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		Y	-0-		-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		Y	-0-		-0-
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2		Y	-0-		-0-
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		Y	-0-		-0-
*08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		Y	-0-		-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772			
03	2046 N	1744	-0-	-302	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
04	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
05	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870			
03	3782 X	2949	-0-	-833	-0-	2949 2		Y	-0-		-0-
04	4470 X	3323	-0-	-1147	-0-	3323 2		Y	-0-		-0-
05	4619 X	2772	-0-	-1847	-0-	2772 2		Y	-0-		-0-
06	4470 X	3009	-0-	-1461	-0-	3009 2		Y	-0-		-0-
07	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	2950 2		Y	-0-		-0-
08	3441 X	1802	-0-	-1639	-0-	1802 2		Y	-0-		-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612			
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-		-0-
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 2		Y	-0-		-0-
05	1147 N	680	-0-	-467	-0-	680 2		Y	-0-		-0-
06	1140 N	676	-0-	-464	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
08	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638			
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-		-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-		-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	196246	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10430	- 11306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		3658 X	2838	-0-	-820	-0-	2838	2	Y	-0-			-0-
04		3630 X	2819	-0-	-811	-0-	2819	2	Y	-0-			-0-
05		3751 X	1796	-0-	-1955	-0-	1796	2	Y	-0-			-0-
06		3630 X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2	Y	-0-			-0-
07		3775 X		-0-	-0-	-0-	3775	2	Y	-0-			-0-
*08		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	Y	-0-			-0-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	196356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11036	- 12516	
03		4061 X	3391	-0-	-670	-0-	3391	2	Y	-0-			-0-
04		3930 X	3474	-0-	-456	-0-	3474	2	Y	-0-			-0-
05		4061 X	3221	-0-	-840	-0-	3221	2	Y	-0-			-0-
06		3870 X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2	Y	-0-			-0-
07		3999 X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2	Y	-0-			-0-
08		3596 X	3007	-0-	-589	-0-	3007	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		2604 N	2232	-0-	-372	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
04		2820 N	1894	-0-	-926	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
05		2480 N	2115	-0-	-365	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
06		2160 N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
*08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-			-0-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10307	- 11470	
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	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		3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	2	Y	-0-			-0-
04		3240 X	1746	-0-	-1494	-0-	1746	2	Y	-0-			-0-
05		3348 X	1833	-0-	-1515	-0-	1833	2	Y	-0-			-0-
06		2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2708	2	Y	-0-			-0-
07		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	Y	-0-			-0-
*08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-			-0-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10372	- 12630	
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	Y	-0-			-0-
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-			-0-
05		2170 N	1197	-0-	-973	-0-	1197	2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	929	-0-	-451	-0-	929	2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	333	-0-	-1682	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10968	- 11562	
03		3317 X	2135	-0-	-1182	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
04		3210 X	1525	-0-	-1685	-0-	1525	2	N	-0-			-0-
05		2883 X	2587	-0-	-296	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
06		2430 X	1591	-0-	-839	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
07		2511 X	1294	-0-	-1217	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
08		2573 X	1518	-0-	-1055	-0-	1518	2	N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		Y	-0-		-0-
04		3360 X	3337	-0-	-23	-0-	3337 2		Y	-0-		-0-
05		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	3315 2		Y	-0-		-0-
06		3450 X	3267	-0-	-183	-0-	3267 2		Y	-0-		-0-
07		3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079 2		Y	-0-		-0-
08		3503 X	2893	-0-	-610	-0-	2893 2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720												
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-		-0-
04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-		-0-
05		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		Y	-0-		-0-
06		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-		-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		Y	-0-		-0-
*08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822												
03		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067 2		Y	-0-		-0-
04		3030 X	2938	-0-	-92	-0-	2938 2		Y	-0-		-0-
05		3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009 2		Y	-0-		-0-
06		3030 X	2908	-0-	-122	-0-	2908 2		Y	-0-		-0-
07		3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2899 2		Y	-0-		-0-
08		3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935 2		Y	-0-		-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921												
03		3906 X	2806	-0-	-1100	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-
04		3780 X	3715	-0-	-65	-0-	3715 2		Y	-0-		-0-
05		3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542 2		Y	-0-		-0-
06		3270 X	3172	-0-	-98	-0-	3172 2		Y	-0-		-0-
07		3844 X	2872	-0-	-972	-0-	2872 2		Y	-0-		-0-
08		3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274												
03		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-		-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
06		1710 N	754	-0-	-956	-0-	754 2		Y	-0-		-0-
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-		-0-
*08		3100 N	4922	-0-	1822	1822	4922 2		Y	-0-		-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885												
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-		-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-		-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-		-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-		-0-
*08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 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		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-		-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-		-0-
06		1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 2		Y	-0-		-0-
07		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	197116	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11324 - 12784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857 2		N	-0-		-0-	
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-		-0-	
05		1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682 2		N	-0-		-0-	
06		1800 N	1248	-0-	-552	-0-	1248 2		N	-0-		-0-	
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		-0-	
08		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 2		N	-0-		-0-	
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197118	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12731	PERF.10830 - 12504		
03		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		Y	-0-		-0-	
04		3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287 2		Y	-0-		-0-	
05		3782 X	3383	-0-	-399	-0-	3383 2		Y	-0-		-0-	
06		3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3504 2		Y	-0-		-0-	
07		3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356 2		Y	-0-		-0-	
08		3782 X	3401	-0-	-381	-0-	3401 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		2852 X	2521	-0-	-331	-0-	2521 2		Y	-0-		-0-	
04		2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731 2		Y	-0-		-0-	
05		2635 X	2370	-0-	-265	-0-	2370 2		Y	-0-		-0-	
06		2430 N	2244	-0-	-186	-0-	2244 2		Y	-0-		-0-	
07		2821 N	2556	-0-	-265	-0-	2556 2		Y	-0-		-0-	
*08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		Y	-0-		-0-	
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10958 - 12494		
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		Y	-0-		-0-	
04		3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3254 2		Y	-0-		-0-	
05		3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965 2		Y	-0-		-0-	
06		3540 X	2590	-0-	-950	-0-	2590 2		Y	-0-		-0-	
07		3658 X	3536	-0-	-122	-0-	3536 2		Y	-0-		-0-	
08		3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181 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		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		Y	-0-		-0-	
04		2670 X	2172	-0-	-498	-0-	2172 2		Y	-0-		-0-	
05		3100 N	3221	-0-	121	121	3221 2		Y	-0-		-0-	
06		3000 N	3124	-0-	124	245	3124 2		Y	-0-		-0-	
07		3100 N	2987	-0-	-113	132	2987 2		Y	-0-		-0-	
*08		3177 X	3045	-0-	-132	-0-	3045 2		Y	-0-		-0-	
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	197360	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13162	PERF.10840 - 12944		
03		3875 X	3364	-0-	-511	-0-	3364 2		Y	-0-		-0-	
04		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		Y	-0-		-0-	
05		3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692 2		Y	-0-		-0-	
06		3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3375 2		Y	-0-		-0-	
07		4154 X	4069	-0-	-85	-0-	4069 2		Y	-0-		-0-	
08		4154 X	3684	-0-	-470	-0-	3684 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		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2		N	-0-		-0-	
04		1620 N	1008	-0-	-612	-0-	1008 2		N	-0-		-0-	
05		1395 N	946	-0-	-449	-0-	946 2		N	-0-		-0-	
06		1230 N	911	-0-	-319	-0-	911 2		N	-0-		-0-	
07		1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 2		N	-0-		-0-	
08		961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2		N	-0-		-0-	



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967		PERF.10800 - 12859	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
03	04	05	06	07	08	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	178	N	178	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
07	217	N	146	-0-	-71	146	2	N	-0-		-0-
08	248	N	222	-0-	-26	222	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	1426	N	1405	-0-	-21	1405	2	Y	-0-		-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	1336	2	Y	-0-		-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	1347	2	Y	-0-		-0-
06	1350	N	1296	-0-	-54	1296	2	Y	-0-		-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66	1329	2	Y	-0-		-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13	1320	2	Y	-0-		-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911	
03	3879	X	3879	-0-	-0-	3879	2	Y	-0-		-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	4148	2	Y	-0-		-0-
05	6330	X	6330	-0-	-0-	6330	2	Y	-0-		-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	5548	2	Y	-0-		-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	6779	2	Y	-0-		-0-
*08	6479	X	6479	-0-	-0-	6479	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	1643	N	1614	-0-	-29	1614	2	Y	-0-		-0-
04	1710	N	1535	-0-	-175	1535	2	Y	-0-		-0-
05	1798	N	1639	-0-	-159	1639	2	Y	-0-		-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-		-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-		-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	1603	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	1082	N	1082	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-		-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-		-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	1023	2	Y	-0-		-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	1013	2	Y	-0-		-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	1046	2	Y	-0-		-0-
08	1023	N	933	-0-	-90	933	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492	
03	1145	N	1145	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091		PERF. 8562 - 12979	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2046	X	1090	-0-	-956	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	1820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752		PERF.10982 - 12611				
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2880	X	2473	-0-	-407	-0-	2473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2880	X	2720	-0-	-160	-0-	2720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560				
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WILBURN		WELL #:		2	RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088				
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	3468	-0-	468	-0-	3468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	3043	-0-	-57	-0-	411	3043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	-0-	705	3294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9764	X	9059	-0-	-705	-0-	9059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564				
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440	N	729	-0-	-711	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1550	N	667	-0-	-883	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	689	-0-	-541	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929				
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110				
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482	
M	O	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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-			-0-
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2	N	-0-			-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2	N	-0-			-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 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	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	1428 2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1318	-0-	-452	-0-	1318 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1352 2	Y	-0-			-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	Y	-0-			-0-
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3144	-0-	44	44	3144 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	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	2855 2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	117	-0-	-2823	-0-	117 2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		Y	-0-			-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		Y	-0-			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		Y	-0-			-0-
08	2852 X	1340	-0-	-1512	-0-	1340 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	341 X	165	-0-	-176	-0-	165 2	Y	-0-			-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-			-0-
05	248 X	171	-0-	-77	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-			-0-
07	403 X	204	-0-	-199	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
*08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	Y	-0-			-0-
-----											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.10744 - 12861	
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	Y	-0-			-0-
04	2730 N	2591	-0-	-139	-0-	2591 2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2417 2	Y	-0-			-0-
06	2520 N	1704	-0-	-816	-0-	1704 2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	2137	-0-	-529	-0-	2137 2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2235 2	Y	-0-			-0-
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11413 - 11750	
03	3782 X	3651	-0-	-131	-0-	3651 2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3353	-0-	-307	-0-	3353 2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3631	-0-	-58	-0-	3631 2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461 2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3637 2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3530 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	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589 2	N	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457 2	N	-0-			-0-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-			-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	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	620 N	47	-0-	-573	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1860 N	797	-0-	-1063	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	514	-0-	-266	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
07	1147 N	528	-0-	-619	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
08	1302 N	489	-0-	-813	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
-----														
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
03	2294 N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
-----														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
03	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	2525	-0-	-445	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2268	-0-	-702	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
*08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
-----														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
04	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	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	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-			-0-
04	4950 X	2042	-0-	-2908	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-
05	5115 X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2			Y	-0-			-0-
06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-			-0-
07	5115 X	4810	-0-	-305	-0-	4810	2			Y	-0-			-0-
08	5115 X	4593	-0-	-522	-0-	4593	2			Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-		-0-
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		-0-
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-		-0-
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		Y	-0-		-0-
07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		Y	-0-		-0-
*08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
03		3503 X	3004	-0-	-499	-0-	3004 2		Y	-0-		-0-
04		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		Y	-0-		-0-
05		3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3125 2		Y	-0-		-0-
06		2910 X	1869	-0-	-1041	-0-	1869 2		Y	-0-		-0-
07		3627 X	1251	-0-	-2376	-0-	1251 2		Y	-0-		-0-
08		3627 X	1229	-0-	-2398	-0-	1229 2		Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
03		2821 N	2374	-0-	-447	-0-	2374 2		N	-0-		-0-
04		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
07		2821 N	2450	-0-	-371	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
*08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 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		1705 X	1126	-0-	-579	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-
04		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-		-0-
05		1705 X	1239	-0-	-466	-0-	1239 2		Y	-0-		-0-
06		1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		Y	-0-		-0-
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-		-0-
*08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424												
03		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		-0-
05		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
06		270 N	98	-0-	-172	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
*08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
03		3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814 2		Y	-0-		-0-
04		2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322 2		Y	-0-		-0-
05		3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2581 2		Y	-0-		-0-
06		3090 X	2605	-0-	-485	-0-	2605 2		Y	-0-		-0-
07		3193 X	2780	-0-	-413	-0-	2780 2		Y	-0-		-0-
*08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791												
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-		-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		Y	-0-		-0-
06		2160 N	1650	-0-	-510	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1140 2		Y	-0-		-0-
*08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3286 X	1962	-0-	-1324	-0-	1962 2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2163	-0-	-1017	-0-	2163 2	Y	-0-	-0-
05	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	2615 2	Y	-0-	-0-
06	2490 X	2312	-0-	-178	-0-	2312 2	Y	-0-	-0-
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	Y	-0-	-0-
08	2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2369 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	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	2787 2	Y	-0-	-0-
04	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	2593 2	Y	-0-	-0-
05	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2290 2	Y	-0-	-0-
06	3060 X	1719	-0-	-1341	-0-	1719 2	Y	-0-	-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	Y	-0-	-0-
08	2790 X	2147	-0-	-643	-0-	2147 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	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157 2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	Y	-0-	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	Y	-0-	-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-	-0-
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 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	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	Y	-0-	-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	Y	-0-	-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	Y	-0-	-0-
06	900 N	566	-0-	-334	-0-	566 2	Y	-0-	-0-
07	930 N	786	-0-	-144	-0-	786 2	Y	-0-	-0-
08	930 N	714	-0-	-216	-0-	714 2	Y	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834	
03	3658 X	3529	-0-	-129	-0-	3529 2	Y	-0-	-0-
04	3630 X	3347	-0-	-283	-0-	3347 2	Y	-0-	-0-
05	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509 2	Y	-0-	-0-
06	3630 X	2943	-0-	-687	-0-	2943 2	Y	-0-	-0-
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	Y	-0-	-0-
08	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	3485 2	Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	930 N	466	-0-	-464	-0-	466 2	N	-0-		-0-
*10	620 N	468	-0-	-152	-0-	468 2	N	-0-		-0-
*11	480 N	264	-0-	-216	-0-	264 2	N	-0-		-0-
*12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2	N	-0-		-0-
*01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2	N	-0-		-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
*06	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2	N	-0-		-0-
*07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2	N	-0-		-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
-----										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737 2	Y	-0-		-0-
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2	Y	-0-		-0-
05	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	3959 2	Y	-0-		-0-
06	4020 X	3784	-0-	-236	-0-	3784 2	Y	-0-		-0-
07	5022 X	2692	-0-	-2330	-0-	2692 2	Y	-0-		-0-
08	5022 X	3338	-0-	-1684	-0-	3338 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	Y	-0-		-0-
04	2250 N	1871	-0-	-379	-0-	1871 2	Y	-0-		-0-
05	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1874 2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748 2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1503	-0-	-419	-0-	1503 2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725 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	1519 N	942	-0-	-577	-0-	942 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	877	-0-	-563	-0-	877 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887 2	N	-0-		-0-
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826 2	N	-0-		-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
*08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 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	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	Y	-0-		-0-
04	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855 2	Y	-0-		-0-
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-
06	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2	Y	-0-		-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	Y	-0-		-0-
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852		
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	Y	-0-		-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	Y	-0-		-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	Y	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		-0-
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 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 #:		11	RRCID ->	207474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.10898	- 12902	
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		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
07		465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
08		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
-----													
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	207492	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11844	- 12260	
03		3100 N	3246	-0-	146	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2982	-0-	-18	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
05		2400 N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2		Y	-0-		-0-
06		3000 X	2794	-0-	-206	-0-	2794	2		Y	-0-		-0-
07		3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	1807	2		Y	-0-		-0-
08		3100 X	1203	-0-	-1897	-0-	1203	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		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-		-0-
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-		-0-
05		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-		-0-
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-		-0-
*08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-		-0-
04		2310 N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2		Y	-0-		-0-
05		2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2		Y	-0-		-0-
06		2100 N	1853	-0-	-247	-0-	1853	2		Y	-0-		-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-		-0-
08		2046 N	1561	-0-	-485	-0-	1561	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		837 N	699	-0-	-138	-0-	699	2		N	-0-		-0-
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2		N	-0-		-0-
05		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-		-0-
06		690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2		N	-0-		-0-
07		806 N	548	-0-	-258	-0-	548	2		N	-0-		-0-
*08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	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		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-		-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-		-0-
05		1953 N	1389	-0-	-564	-0-	1389	2		Y	-0-		-0-
06		1920 N	1666	-0-	-254	-0-	1666	2		Y	-0-		-0-
07		1767 N	1236	-0-	-531	-0-	1236	2		Y	-0-		-0-
08		1395 N	750	-0-	-645	-0-	750	2		Y	-0-		-0-
-----													
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208663	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10292	- 12606	
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-		-0-
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		Y	-0-		-0-
05		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		Y	-0-		-0-
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-		-0-
07		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-		-0-
*08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	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 #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230		
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	CODE	CODE	
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		Y	-0-
04	1740 X	1035	-0-	-705	-0-	1035	2		Y	-0-
05	1798 X	1039	-0-	-759	-0-	1039	2		Y	-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-
*08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425		
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-
-----										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
-----										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
03	1860 N	517	-0-	-1343	-0-	517	2		Y	-0-
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2		Y	-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2		Y	-0-
06	510 N	248	-0-	-262	-0-	248	2		Y	-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-
-----										
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564		
03	589 N	344	-0-	-245	-0-	344	2		N	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-
06	330 N	149	-0-	-181	-0-	149	2		N	-0-
07	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	2		N	-0-
08	837 N	467	-0-	-370	-0-	467	2		N	-0-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
03	3100 N	3268	-0-	168	8862	3268	2		Y	-0-
04	3000 N	2340	-0-	-660	8202	2340	2		Y	-0-
05	9738 X	1536	-0-	-8202	-0-	1536	2		Y	-0-
06	1860 X	1428	-0-	-432	-0-	1428	2		Y	-0-
07	1922 X	1411	-0-	-511	-0-	1411	2		Y	-0-
08	1922 X	1508	-0-	-414	-0-	1508	2		Y	-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652		
03	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2		N	-0-
04	4080 X	3480	-0-	-600	-0-	3480	2		N	-0-
05	4216 X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2		N	-0-
06	3840 X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2		N	-0-
07	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2		N	-0-
*08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577												
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		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-		-0-
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
*08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 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		1302 N	717	-0-	-585	-0-	717 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	631	-0-	-449	-0-	631 2		N	-0-		-0-
05		992 N	676	-0-	-316	-0-	676 2		N	-0-		-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
*08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 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		3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909 2		Y	-0-		-0-
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		Y	-0-		-0-
05		3999 X	3669	-0-	-330	-0-	3669 2		Y	-0-		-0-
06		3780 X	1014	-0-	-2766	-0-	1014 2		Y	-0-		-0-
07		4061 X	3683	-0-	-378	-0-	3683 2		Y	-0-		-0-
08		4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427 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		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2		N	-0-		-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
05		620 N	548	-0-	-72	-0-	548 2		N	-0-		-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
07		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2		N	-0-		-0-
*08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
03		465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-		-0-
04		450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2		N	-0-		-0-
05		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2		N	-0-		-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
*08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544												
03		2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953 2		Y	-0-		-0-
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		Y	-0-		-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-
06		1890 N	1774	-0-	-116	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
07		2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1848 2		Y	-0-		-0-
08		1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1797 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005												
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
04		4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3773 2		N	-0-		-0-
05		4154 X	3464	-0-	-690	-0-	3464 2		N	-0-		-0-
06		4020 X	2398	-0-	-1622	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
07		4154 X	1168	-0-	-2986	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
08		4154 X	1072	-0-	-3082	-0-	1072 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 #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-	-0-
04		1980 N	1809	-0-	-171	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	-0-
05		2139 N	1742	-0-	-397	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	-0-
06		2280 N	1530	-0-	-750	-0-	-0-	1530	2	N	-0-	-0-
07		1860 N	1343	-0-	-517	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	-0-
08		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808												
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-	-0-
04		1470 N	947	-0-	-523	-0-	-0-	947	2	Y	-0-	-0-
05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	Y	-0-	-0-
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-	-0-
07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2	Y	-0-	-0-
*08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	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		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-
*08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624												
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2	Y	-0-	-0-
04		2640 N	2407	-0-	-233	-0-	-0-	2407	2	Y	-0-	-0-
05		2759 N	2324	-0-	-435	-0-	-0-	2324	2	Y	-0-	-0-
06		2490 N	2134	-0-	-356	-0-	-0-	2134	2	Y	-0-	-0-
07		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	2	Y	-0-	-0-
08		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	-0-	2175	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		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	-0-
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	3052	-0-	52	-0-	52	3052	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	3442	-0-	342	-0-	394	3442	2	N	-0-	-0-
*08		2593 N	2199	-0-	-394	-0-	-0-	2199	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		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-	-0-
04		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	6396	-0-	3296	-0-	3296	6396	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	2300	-0-	-700	-0-	-700	2300	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	2234	-0-	-866	-0-	1730	2234	2	Y	-0-	-0-
*08		3883 X	2153	-0-	-1730	-0-	-0-	2153	2	Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
03		3999 X	3758	-0-	-241	-0-	-0-	3758	2	Y	-0-	-0-
04		3870 X	3544	-0-	-326	-0-	-0-	3544	2	Y	-0-	-0-
05		3999 X	3487	-0-	-512	-0-	-0-	3487	2	Y	-0-	-0-
06		3780 X	3001	-0-	-779	-0-	-0-	3001	2	Y	-0-	-0-
07		3751 X	2707	-0-	-1044	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-	-0-
08		3751 X	2927	-0-	-824	-0-	-0-	2927	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 #:		9	RRCID ->	211474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12966	PERF.10684 - 12892	
M	O	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	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2301	-0-	-579	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	2347	2		N	-0-		-0-
06	2820 X	1100	-0-	-1720	-0-	1100	2		N	-0-		-0-
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-		-0-
08	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2303	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	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2		N	-0-		-0-
04	3090 X	2719	-0-	-371	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2		N	-0-		-0-
06	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-		-0-
*08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211768	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12948	PERF.11243 - 11536	
03	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	2615	2		N	-0-		-0-
04	2940 X	2205	-0-	-735	-0-	2205	2		N	-0-		-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-		-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		-0-
07	3100 X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2		N	-0-		-0-
*08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-		-0-
-----												
WILBURN		WELL #:		5	RRCID ->	211778	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11620 - 12144	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		Y	-0-		-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-		-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	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	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2		N	-0-		-0-
04	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		22	RRCID ->	212215	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11619 - 12826	
03	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	1900	2		Y	-0-		-0-
04	2730 X	1749	-0-	-981	-0-	1749	2		Y	-0-		-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-		-0-
06	2520 X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2		Y	-0-		-0-
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2464	2		Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212407	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10993 - 11499	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-		-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
*08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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 #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
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		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-		-0-
04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		Y	-0-		-0-
05		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		Y	-0-		-0-
06		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		Y	-0-		-0-
07		3472 X	2912	-0-	-560	-0-	2912 2		Y	-0-		-0-
08		3472 X	909	-0-	-2563	-0-	909 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		3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
04		2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	2612	-0-	-395	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
06		2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2495 2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
08		2976 X	2583	-0-	-393	-0-	2583 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		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2		Y	-0-		-0-
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2		Y	-0-		-0-
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		Y	-0-		-0-
06		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		Y	-0-		-0-
07		4123 X	4034	-0-	-89	-0-	4034 2		Y	-0-		-0-
08		4123 X	4101	-0-	-22	-0-	4101 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		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		Y	-0-		-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-		-0-
05		620 N	446	-0-	-174	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-		-0-
07		527 N	327	-0-	-200	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600												
03		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
05		2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
06		1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
07		1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
*08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 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		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		Y	-0-		-0-
04		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		Y	-0-		-0-
05		3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867 2		Y	-0-		-0-
06		2940 X	2742	-0-	-198	-0-	2742 2		Y	-0-		-0-
07		3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738 2		Y	-0-		-0-
08		3069 X	2601	-0-	-468	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694												
03		1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	701	-0-	-799	-0-	701 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	714	-0-	-650	-0-	714 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	506	-0-	-754	-0-	506 2		N	-0-		-0-
07		713 N	357	-0-	-356	-0-	357 2		N	-0-		-0-
08		713 N	283	-0-	-430	-0-	283 2		N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
03		2108 N	1825	-0-	-283	-0-		1825	2	Y	-0-	-0-
04		1950 N	1789	-0-	-161	-0-		1789	2	Y	-0-	-0-
05		1705 N	1685	-0-	-20	-0-		1685	2	Y	-0-	-0-
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1966	2	Y	-0-	-0-
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1921	2	Y	-0-	-0-
*08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2	Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572												
03		8335 X	4665	-0-	-3670	-0-		4665	2	Y	-0-	-0-
04		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-		5199	2	Y	-0-	-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-		3676	2	Y	-0-	-0-
06		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		4566	2	Y	-0-	-0-
07		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		5514	2	Y	-0-	-0-
*08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-		6587	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		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-		2896	2	N	-0-	-0-
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		2631	2	N	-0-	-0-
05		2976 N	2673	-0-	-303	-0-		2673	2	N	-0-	-0-
06		2790 N	1610	-0-	-1180	-0-		1610	2	N	-0-	-0-
07		2728 N	2035	-0-	-693	-0-		2035	2	N	-0-	-0-
*08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-		2829	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178	2	Y	-0-	-0-
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	2	Y	-0-	-0-
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119	2	Y	-0-	-0-
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	2	Y	-0-	-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	2	Y	-0-	-0-
*08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	2	Y	-0-	-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
03		341 N	210	-0-	-131	-0-		210	2	Y	-0-	-0-
04		210 N	178	-0-	-32	-0-		178	2	Y	-0-	-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-		201	2	Y	-0-	-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2	Y	-0-	-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	Y	-0-	-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-		165	2	Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
*09		300 N	288	-0-	-12	-0-		288	2	N	-0-	-0-
*10		279 N	266	-0-	-13	-0-		266	2	N	-0-	-0-
*11		300 N	244	-0-	-56	-0-		244	2	N	-0-	-0-
*12		310 N	224	-0-	-86	-0-		224	2	N	-0-	-0-
*01		279 N	250	-0-	-29	-0-		250	2	N	-0-	-0-
*02		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	N	-0-	-0-
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-	-0-
*04		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2	N	-0-	-0-
*05		310 N	211	-0-	-99	-0-		211	2	N	-0-	-0-
*06		240 N	226	-0-	-14	-0-		226	2	N	-0-	-0-
*07		310 N	309	-0-	-1	-0-		309	2	N	-0-	-0-
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	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 #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
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	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		Y	-0-	-0-
04	1710 X	1226	-0-	-484	-0-	1226 2		Y	-0-	-0-
05	1767 X	1266	-0-	-501	-0-	1266 2		Y	-0-	-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-	-0-
07	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114 2		Y	-0-	-0-
*08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 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	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
04	1050 N	619	-0-	-431	-0-	619 2		N	-0-	-0-
05	1302 N	505	-0-	-797	-0-	505 2		N	-0-	-0-
06	990 N	550	-0-	-440	-0-	550 2		N	-0-	-0-
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		N	-0-	-0-
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 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	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 2		N	-0-	-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 2		N	-0-	-0-
05	961 N	609	-0-	-352	-0-	609 2		N	-0-	-0-
06	780 N	635	-0-	-145	-0-	635 2		N	-0-	-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 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	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2744 2		Y	-0-	-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		Y	-0-	-0-
05	3720 X	1892	-0-	-1828	-0-	1892 2		Y	-0-	-0-
06	3600 X	2454	-0-	-1146	-0-	2454 2		Y	-0-	-0-
07	3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3187 2		Y	-0-	-0-
08	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599 2		Y	-0-	-0-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		Y	-0-	-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		Y	-0-	-0-
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2		Y	-0-	-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		Y	-0-	-0-
07	3813 X	2762	-0-	-1051	-0-	2762 2		Y	-0-	-0-
08	3813 X	2557	-0-	-1256	-0-	2557 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	527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2		Y	-0-	-0-
04	660 N	264	-0-	-396	-0-	264 2		Y	-0-	-0-
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	297 2		Y	-0-	-0-
06	420 N	267	-0-	-153	-0-	267 2		Y	-0-	-0-
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2		Y	-0-	-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2232 N	1480	-0-	-752	-0-	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
04		2940 X	1654	-0-	-1286	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
07		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2924	-0-	-114	-0-	-0-	2924	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		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
05		2170 N	1814	-0-	-356	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	963	-0-	-1047	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1335	-0-	-525	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1151	-0-	-678	-0-	-0-	1151	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		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	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		1023 N	953	-0-	-70	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
05		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
07		1054 N	932	-0-	-122	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
*08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
-----															
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385															
03		1891 N	1696	-0-	-195	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1236	-0-	-376	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1173	-0-	-477	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
*08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	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		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
05		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
06		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
07		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
*08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769															
03		1023 N	679	-0-	-344	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04		810 N	780	-0-	-30	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
07		806 N	696	-0-	-110	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		2728 N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
04		2250 N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-
05		2821 N	2408	-0-	-413	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
06		2490 N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
*08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
06		2550 N	1438	-0-	-1112	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-
07		2635 N	2314	-0-	-321	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
08		2573 N	2467	-0-	-106	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
-----														
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1050	-0-	-630	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
*08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
-----														
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-
08		1767 N	1156	-0-	-611	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
-----														
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
-----														
03		2542 N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
04		2160 N	1817	-0-	-343	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
05		2418 N	2029	-0-	-389	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
06		1920 N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
08		2015 N	1758	-0-	-257	-0-	1758	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		1767 N	380	-0-	-1387	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
08		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
-----														
03		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
04		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
07		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
*08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-		-0-
04	2550 N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2	Y	-0-		-0-
05	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2	Y	-0-		-0-
06	2550 N	2421	-0-	-129	-0-	2421	2	Y	-0-		-0-
07	2573 N	2482	-0-	-91	-0-	2482	2	Y	-0-		-0-
08	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2	Y	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609	
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
07	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
*08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503	
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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	2139 X	2118	-0-	-21	-0-	2118	2	Y	-0-		-0-
04	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2018	2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	2088	-0-	-113	-0-	2088	2	Y	-0-		-0-
06	2130 X	2047	-0-	-83	-0-	2047	2	Y	-0-		-0-
07	2139 X	2115	-0-	-24	-0-	2115	2	Y	-0-		-0-
*08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
07	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2	N	-0-		-0-
08	3131 X	2515	-0-	-616	-0-	2515	2	N	-0-		-0-
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
03	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2	N	-0-		-0-
04	3540 X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2	N	-0-		-0-
05	3844 X	3379	-0-	-465	-0-	3379	2	N	-0-		-0-
06	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3292	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	2790 X	1430	-0-	-1360	-0-	1430	2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	1841	2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2167	-0-	-683	-0-	2167	2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	2006	2	Y	-0-		-0-
08	2883 X	1938	-0-	-945	-0-	1938	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2			Y	-0-		-0-
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2			Y	-0-		-0-
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			Y	-0-		-0-
06		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			Y	-0-		-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			Y	-0-		-0-
*08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 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		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2			N	-0-		-0-
04		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2			N	-0-		-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-		-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-		-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-		-0-
*08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-		-0-
-----													
FAILS GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	217665	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10950	- 12962
03		2821 X	2604	-0-	-217	-0-	2604 2			Y	-0-		-0-
04		2730 X	2635	-0-	-95	-0-	2635 2			Y	-0-		-0-
05		2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2518 2			Y	-0-		-0-
06		2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2488 2			Y	-0-		-0-
07		2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546 2			Y	-0-		-0-
08		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506 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		5549 X	4620	-0-	-929	-0-	4620 2			N	-0-		-0-
04		5370 X	4960	-0-	-410	-0-	4960 2			N	-0-		-0-
05		5549 X	4944	-0-	-605	-0-	4944 2			N	-0-		-0-
06		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2			N	-0-		-0-
07		5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4704 2			N	-0-		-0-
08		5115 X	3812	-0-	-1303	-0-	3812 2			N	-0-		-0-
-----													
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	217978	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10802	- 12779
03		3100 N	2343	-0-	-757	102	2343 2			Y	-0-		-0-
04		1320 X	1077	-0-	-243	-0-	1077 2			Y	-0-		-0-
05		1364 X	995	-0-	-369	-0-	995 2			Y	-0-		-0-
06		1320 X	1223	-0-	-97	-0-	1223 2			Y	-0-		-0-
07		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			Y	-0-		-0-
*08		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 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		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-		-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			N	-0-		-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-		-0-
06		1530 N	25	-0-	-1505	-0-	25 2			N	-0-		-0-
07		1643 N	46	-0-	-1597	-0-	46 2			N	-0-		-0-
08		1829 N	51	-0-	-1778	-0-	51 2			N	-0-		-0-
-----													
SARTOR "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	218037	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12660	PERF.10742	- 11402
03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2			Y	-0-		-0-
04		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2			Y	-0-		-0-
05		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2			Y	-0-		-0-
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2			Y	-0-		-0-
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2			Y	-0-		-0-
*08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 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 #: 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		Y	-0-		-0-
05	2356 N	2039	-0-	-317	-0-	2039 2		Y	-0-		-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		Y	-0-		-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y	-0-		-0-
*08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-		-0-
-----											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821			
03	4216 X	3112	-0-	-1104	-0-	3112 2		Y	-0-		-0-
04	4080 X	3128	-0-	-952	-0-	3128 2		Y	-0-		-0-
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		Y	-0-		-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		Y	-0-		-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-		-0-
08	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165 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	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-		-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 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	4371 X	4080	-0-	-291	-0-	4080 2		N	-0-		-0-
04	3990 X	2339	-0-	-1651	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
05	4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232 2		N	-0-		-0-
06	4230 X	4093	-0-	-137	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
07	4371 X	4064	-0-	-307	-0-	4064 2		N	-0-		-0-
08	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915 2		N	-0-		-0-
-----											
CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773			
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
08	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 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	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566 2		Y	-0-		-0-
04	1530 N	1269	-0-	-261	-0-	1269 2		Y	-0-		-0-
05	1488 N	800	-0-	-688	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
06	1530 N	785	-0-	-745	-0-	785 2		Y	-0-		-0-
07	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 2		Y	-0-		-0-
*08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		Y	-0-		-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928			
03	2542 N	1718	-0-	-824	-0-	1718 2		Y	-0-		-0-
04	2070 N	1850	-0-	-220	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-		-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
07	1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564 2		Y	-0-		-0-
08	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946 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	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		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		Y	-0-	-0-
04		2490 X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2		Y	-0-	-0-
05		2232 X	2080	-0-	-152	-0-	2080	2		Y	-0-	-0-
06		3120 X	2050	-0-	-1070	-0-	2050	2		Y	-0-	-0-
07		3224 X	1685	-0-	-1539	-0-	1685	2		Y	-0-	-0-
08		3224 X	2556	-0-	-668	-0-	2556	2		Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		1	RRCID -> 219067			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420	
03		20311 X	5872	-0-	-14439	-0-	5872	2		N	-0-	-0-
04		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-	-0-
05		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2		N	-0-	-0-
06		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-	-0-
07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-	-0-
*08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	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		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-	-0-
04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-	-0-
05		2635 X	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3296	-0-	296	296	3296	2		N	-0-	-0-
07		4090 X	3794	-0-	-296	-0-	3794	2		N	-0-	-0-
*08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	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		589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2		N	-0-	-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2		N	-0-	-0-
05		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-	-0-
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2		N	-0-	-0-
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-	-0-
*08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	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		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-	-0-
04		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	3273	-0-	173	173	3273	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2990	-0-	-10	163	2990	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	4038	-0-	938	1101	4038	2		Y	-0-	-0-
*08		5084 X	3983	-0-	-1101	-0-	3983	2		Y	-0-	-0-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 219235			COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590	
03		2511 N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2		N	-0-	-0-
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-	-0-
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-	-0-
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-	-0-
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-	-0-
*08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-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							
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2	N	-0-	-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2	N	-0-	-0-
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2	N	-0-	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 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	868 N	753	-0-	-115	-0-	753 2	N	-0-	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-	-0-
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2	N	-0-	-0-
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	671 2	N	-0-	-0-
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2	N	-0-	-0-
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 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	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2	N	-0-	-0-
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2	N	-0-	-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	N	-0-	-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-	-0-
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	N	-0-	-0-
08	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2653 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	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2982 2	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2916 2	Y	-0-	-0-
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	Y	-0-	-0-
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2883 2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908 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	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	Y	-0-	-0-
04	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	2306 2	Y	-0-	-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	Y	-0-	-0-
06	2490 N	1823	-0-	-667	-0-	1823 2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	1768	-0-	-619	-0-	1768 2	Y	-0-	-0-
08	2325 N	1676	-0-	-649	-0-	1676 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	574	-0-	-46	-0-	574 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	384	-0-	-216	-0-	384 2	Y	-0-	-0-
05	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	Y	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-	-0-
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	Y	-0-	-0-
-----									
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996	
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2	N	-0-	-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-	-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-	-0-
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2	N	-0-	-0-
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-	-0-
*08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 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	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		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		Y	-0-		-0-
04		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-		-0-
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-		-0-
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-		-0-
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-		-0-
*08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-		-0-
04		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-		-0-
05		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-		-0-
06		3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2		N	-0-		-0-
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-		-0-
08		3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3323	2		N	-0-		-0-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891	
03		558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2		N	-0-		-0-
04		510 N	330	-0-	-180	-0-	330	2		N	-0-		-0-
05		527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2		N	-0-		-0-
06		300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-		-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-		-0-
*08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	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		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-		-0-
04		3150 X	3041	-0-	-109	-0-	3041	2		N	-0-		-0-
05		3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
06		3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2		N	-0-		-0-
07		3255 X	2407	-0-	-848	-0-	2407	2		N	-0-		-0-
08		3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	2162	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		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-		-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-		-0-
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-		-0-
06		1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2		Y	-0-		-0-
07		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2		Y	-0-		-0-
*08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-		-0-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842	
03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		Y	-0-		-0-
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		Y	-0-		-0-
05		4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2		Y	-0-		-0-
06		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		Y	-0-		-0-
07		4774 X	4506	-0-	-268	-0-	4506	2		Y	-0-		-0-
08		4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324	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		5115 X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2		Y	-0-		-0-
04		4860 X	3792	-0-	-1068	-0-	3792	2		Y	-0-		-0-
05		5022 X	3880	-0-	-1142	-0-	3880	2		Y	-0-		-0-
06		4650 X	3172	-0-	-1478	-0-	3172	2		Y	-0-		-0-
07		4805 X	2710	-0-	-2095	-0-	2710	2		Y	-0-		-0-
08		4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	2086	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1591	-0-	-419	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
06	2220 N	1511	-0-	-709	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	5021	-0-	1921	-0-	5021 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	4910	-0-	1810	-0-	4910 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	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3314	-0-	214	214	3314 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2793	-0-	-207	7	2793 2	N	-0-		-0-
07	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530 2	N	-0-		-0-
08	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
03	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	3787 2	Y	-0-		-0-
04	3840 X	3412	-0-	-428	-0-	3412 2	Y	-0-		-0-
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2	Y	-0-		-0-
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2	Y	-0-		-0-
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	2643	-0-	-1263	-0-	2643 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
03	2542 X	2408	-0-	-134	-0-	2408 2	Y	-0-		-0-
04	2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2181 2	Y	-0-		-0-
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	Y	-0-		-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2	Y	-0-		-0-
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	2071	-0-	-347	-0-	2071 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	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532 2	Y	-0-		-0-
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	Y	-0-		-0-
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	2223	-0-	-1767	-0-	2223 2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2029	-0-	-2094	-0-	2029 2	Y	-0-		-0-
08	4123 X	1846	-0-	-2277	-0-	1846 2	Y	-0-		-0-
-----										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2	Y	-0-		-0-
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2	Y	-0-		-0-
05	4371 X	4074	-0-	-297	-0-	4074 2	Y	-0-		-0-
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2	Y	-0-		-0-
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	Y	-0-		-0-
*08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2	Y	-0-		-0-
-----										
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 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										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7660 X	3548	-0-	-4112	-0-	3548	2	Y	-0-			-0-
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	Y	-0-			-0-
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	Y	-0-			-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802	2	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716	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	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	3381	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817		
03	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2772	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2	Y	-0-			-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536		
03	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2	Y	-0-			-0-
05	2790 N	920	-0-	-1870	-0-	920	2	Y	-0-			-0-
06	2640 N	2103	-0-	-537	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	-0-			-0-
*08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	Y	-0-			-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724		
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2	N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782		
03	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	1511	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	Y	-0-			-0-
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-			-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890		
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393	2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	2359	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2641	-0-	-269	-0-	2641	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2547	-0-	-460	-0-	2547	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	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		2852 N	2495	-0-	-357	-0-	2495 2		N	-0-	-0-
04		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-	-0-
05		2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692 2		N	-0-	-0-
06		2790 X	2565	-0-	-225	-0-	2565 2		N	-0-	-0-
07		2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730 2		N	-0-	-0-
*08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-	-0-
-----											
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	223243	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13182	PERF.11461 - 13016
03		961 N	875	-0-	-86	-0-	875 2		Y	-0-	-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-	-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-	-0-
07		961 N	779	-0-	-182	-0-	779 2		Y	-0-	-0-
*08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-	-0-
-----											
SIMS, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	223585	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10538 - 10564
03		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2		N	-0-	-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-
07		589 N	396	-0-	-193	-0-	396 2		N	-0-	-0-
*08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	223597	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12873	PERF.11230 - 12702
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		Y	-0-	-0-
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-	-0-
05		1953 N	1566	-0-	-387	-0-	1566 2		Y	-0-	-0-
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		Y	-0-	-0-
07		1953 N	1454	-0-	-499	-0-	1454 2		Y	-0-	-0-
08		1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379 2		Y	-0-	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		21	RRCID ->	223599	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11004 - 11519
03		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153 2		Y	-0-	-0-
04		1200 N	1068	-0-	-132	-0-	1068 2		Y	-0-	-0-
05		1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041 2		Y	-0-	-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-	-0-
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-	-0-
*08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-	-0-
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223846	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11334 - 11682
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-	-0-
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-	-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-	-0-
06		1320 N	602	-0-	-718	-0-	602 2		N	-0-	-0-
07		1364 N	933	-0-	-431	-0-	933 2		N	-0-	-0-
08		1364 N	193	-0-	-1171	-0-	193 2		N	-0-	-0-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF.10980 - 12860
03		3348 X	2772	-0-	-576	-0-	2772 2		N	-0-	44
04		3090 X	2881	-0-	-209	-0-	2881 2		N	-0-	44
05		3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3025 2		N	-0-	44
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-	44
07		2976 X	2896	-0-	-80	-0-	2896 2		N	-0-	44
08		3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949 2		N	-0-	44

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	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	1116 N	239	-0-	-877	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	
04	540 N	348	-0-	-192	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	
05	713 N	96	-0-	-617	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2	Y	-0-	-0-	
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	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	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-	-0-	
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-	-0-	
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2	N	-0-	-0-	
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-	-0-	
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-	-0-	
*08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-	-0-	
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772			
03	2697 N	1732	-0-	-965	-0-	1732	2	Y	-0-	-0-	
04	2220 N	1743	-0-	-477	-0-	1743	2	Y	-0-	-0-	
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	Y	-0-	-0-	
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-	-0-	
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	Y	-0-	-0-	
*08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-	-0-	
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942			
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	-0-	-0-	
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-	-0-	
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-	-0-	
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-	-0-	
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-	-0-	
*08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-	-0-	
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802			
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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	2821 N	2708	-0-	-113	-0-	2708	2	N	-0-	-0-	
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-	-0-	
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-	-0-	
06	2610 N	2578	-0-	-32	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	
07	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	2661	2	N	-0-	-0-	
08	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	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	3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2	N	-0-	-0-	
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-	-0-	
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-	-0-	
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-	-0-	
07	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667	2	N	-0-	-0-	
08	3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3188	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2		N	-0-	-0-
04	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	3461	2		N	-0-	-0-
05	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2		N	-0-	-0-
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	3398	2		N	-0-	-0-
07	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	2		N	-0-	-0-
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	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	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2		N	-0-	-0-
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
05	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	1397	2		N	-0-	-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11300 - 12523
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2		Y	-0-	-0-
04	3000	N	3457	-0-	457	564	3457	2		Y	-0-	-0-
05	3100	N	3683	-0-	583	1147	3683	2		Y	-0-	-0-
06	4324	X	3177	-0-	-1147	-0-	3177	2		Y	-0-	-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-	-0-
08	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	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	2356	N	1453	-0-	-903	-0-	1453	2		Y	-0-	-0-
04	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2		Y	-0-	-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-	-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-	-0-
07	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2		Y	-0-	-0-
08	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-	-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-	-0-
05	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2		N	-0-	-0-
06	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
07	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2		N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584
03	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2		N	-0-	-0-
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	955	2		N	-0-	-0-
05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	2		N	-0-	-0-
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2		N	-0-	-0-
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2		N	-0-	-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2		N	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2		Y	-0-	78
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		Y	-0-	78
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		Y	-0-	78
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-	78
07	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	4579	2		Y	-0-	78
08	5177	X	4473	-0-	-704	-0-	4417	2	56 9	Y	51	88 1 41

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	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	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-	-0-	
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-	-0-	
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-	-0-	
06	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2	N	-0-	-0-	
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-	-0-	
*08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-	-0-	
-----											
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664			
03	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2	N	-0-	-0-	
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2	N	-0-	-0-	
06	1890 N	1563	-0-	-327	-0-	1563	2	N	-0-	-0-	
07	2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2	N	-0-	-0-	
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	N	-0-	-0-	
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-	
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-	-0-	
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-	-0-	
07	2387 X	1857	-0-	-530	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	
08	2387 X	1697	-0-	-690	-0-	1697	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	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1041	-0-	-459	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	
05	1550 N	832	-0-	-718	-0-	832	2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	967	-0-	-143	-0-	967	2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871	2	N	-0-	-0-	
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846			
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916			
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-	-0-	
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-	-0-	
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-	-0-	
*08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-	-0-	
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-	-0-	
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	-0-	-0-	
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2	N	-0-	-0-	
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	
*08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		895 N	895	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-
04		910 N	910	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-
*08		818 N	818	-0-	-0-	818 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		4061 X	3722	-0-	-339	3722 2		N	-0-		-0-
04		3780 X	3698	-0-	-82	3698 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	3544	-0-	-641	3544 2		N	-0-		-0-
06		4050 X	3151	-0-	-899	3151 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3669	-0-	-516	3669 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3633	-0-	-180	3633 2		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #:		39	RRCID ->	226293	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 8464 - 12838
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		Y	-0-		-0-
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-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-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	226518	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11168 - 12738
03		1643 N	1643	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
04		1614 N	1614	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
05		1705 N	1388	-0-	-317	1388 2		N	-0-		-0-
06		1590 N	1387	-0-	-203	1387 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1430	-0-	-244	1430 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1358	-0-	-37	1358 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		3871 X	3871	-0-	-0-	3871 2		N	-0-		-0-
04		4080 X	3357	-0-	-723	3357 2		N	-0-		-0-
05		4216 X	3288	-0-	-928	3288 2		N	-0-		-0-
06		4080 X	3406	-0-	-674	3406 2		N	-0-		-0-
07		4030 X	3587	-0-	-443	3587 2		N	-0-		-0-
08		3875 X	3335	-0-	-540	3335 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		1612 N	1312	-0-	-300	1312 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1257	-0-	-183	1257 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1309	-0-	-148	1309 2		N	-0-		-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
07		1330 N	1330	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
*08		1372 N	1372	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642 - 12713
03		4650 X	3707	-0-	-943	3707 2		Y	-0-		-0-
04		3814 X	3814	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-		-0-
05		3847 X	3847	-0-	-0-	3847 2		Y	-0-		-0-
06		3747 X	3747	-0-	-0-	3747 2		Y	-0-		-0-
07		3937 X	3625	-0-	-312	3625 2		Y	-0-		-0-
08		3937 X	3468	-0-	-469	3468 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2812 2		Y	-0-	-0-	
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877 2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3520	-0-	420	420	420	3520 2		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3356	-0-	356	776	776	3356 2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3590	-0-	490	1266	1266	3590 2		Y	-0-	-0-	
*08	4468 X	3202	-0-	-1266	-0-	-0-	3202 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	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	-0-	2102 2		N	-0-	-0-	
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-	-0-	
05	2170 X	2030	-0-	-140	-0-	-0-	2030 2		N	-0-	-0-	
06	2100 X	978	-0-	-1122	-0-	-0-	978 2		N	-0-	-0-	
07	2170 X	659	-0-	-1511	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-	
08	2170 X	1077	-0-	-1093	-0-	-0-	1077 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	2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-	-0-	
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261 2		Y	-0-	-0-	
05	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	-0-	2448 2		Y	-0-	-0-	
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2360 2		Y	-0-	-0-	
07	2697 X	2043	-0-	-654	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-	-0-	
08	2697 X	1631	-0-	-1066	-0-	-0-	1631 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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-	
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969				
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-	-0-	
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-	-0-	
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-	-0-	
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-	-0-	
07	1395 N	217	-0-	-1178	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	-0-	
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322 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	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-	-0-	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-	-0-	
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-	-0-	
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-	-0-	
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-	-0-	
*08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-	-0-	
-----												
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120				
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-	-0-	
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	-0-	
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-	-0-	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	-0-	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-	
*08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389 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	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		2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1941 2			Y	-0-	-0-
04		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2			Y	-0-	-0-
05		2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2412 2			Y	-0-	-0-
06		2340 X	2128	-0-	-212	-0-	2128 2			Y	-0-	-0-
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			Y	-0-	-0-
*08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 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		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-	-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2			Y	-0-	-0-
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2			Y	-0-	-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2			Y	-0-	-0-
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2			Y	-0-	-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 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		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2			N	-0-	-0-
04		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-	-0-
05		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2			N	-0-	-0-
06		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-	-0-
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2			N	-0-	-0-
*08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 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		713 N	271	-0-	-442	-0-	271 2			N	-0-	69
04		600 N	207	-0-	-393	-0-	207 2			N	-0-	69
05		744 N	299	-0-	-445	-0-	299 2			N	-0-	69
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-	69
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-	69
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	245 2	44 9	N	40	109 1	-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
03		2852 N	2379	-0-	-473	-0-	2379 2			N	-0-	-0-
04		2550 N	2438	-0-	-112	-0-	2438 2			N	-0-	-0-
05		2635 N	2445	-0-	-190	-0-	2445 2			N	-0-	-0-
06		2310 N	1559	-0-	-751	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
07		2511 N	2031	-0-	-480	-0-	2031 2			N	-0-	-0-
08		2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2227 2			N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
*09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-	-0-
*10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2			N	-0-	-0-
*11		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2			N	-0-	-0-
*12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2			N	-0-	-0-
*01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2			N	-0-	-0-
*02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-	-0-
*03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2			N	-0-	-0-
*04		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2			N	-0-	-0-
*05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2			N	-0-	-0-
*06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2			N	-0-	-0-
*07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2			N	-0-	-0-
*08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			N	-0-	-0-



-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642													
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		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3584	-0-	-106	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3736	-0-	-77	-0-	3736 2		N	-0-			-0-
06		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3617	-0-	-227	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
08		3844 X	3061	-0-	-783	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733													
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		Y	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-			-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-			-0-
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		Y	-0-			-0-
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-			-0-
*08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 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		899 N	764	-0-	-135	-0-	764 2		N	-0-			-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
05		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2		N	-0-			-0-
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2		N	-0-			-0-
07		837 N	708	-0-	-129	-0-	708 2		N	-0-			-0-
*08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
-----													
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924													
03		2759 N	2425	-0-	-334	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
04		2670 N	2233	-0-	-437	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
05		2604 N	2292	-0-	-312	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2085	-0-	-255	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2275	-0-	-19	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
-----													
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757													
03		3782 X	3539	-0-	-243	-0-	3539 2		Y	-0-			-0-
04		3630 X	3418	-0-	-212	-0-	3418 2		Y	-0-			-0-
05		3751 X	3517	-0-	-234	-0-	3517 2		Y	-0-			-0-
06		3630 X	3309	-0-	-321	-0-	3309 2		Y	-0-			-0-
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		Y	-0-			-0-
08		3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314 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		3857 X	2845	-0-	-1012	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2541	-0-	-219	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2435	-0-	-417	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2392	-0-	-368	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
*08		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096													
03		1364 X	1150	-0-	-214	-0-	1150 2		Y	-0-			-0-
04		1320 X	782	-0-	-538	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
05		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		Y	-0-			-0-
06		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
07		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-			-0-
*08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236 2			Y	-0-	-0-
04		3210 X	3143	-0-	-67	-0-	3143 2			Y	-0-	-0-
05		3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3224 2			Y	-0-	-0-
06		3180 X	3161	-0-	-19	-0-	3161 2			Y	-0-	-0-
07		3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262 2			Y	-0-	-0-
*08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
03		2635 N	1913	-0-	-722	-0-	1913 2			Y	-0-	-0-
04		2790 N	2043	-0-	-747	-0-	2043 2			Y	-0-	-0-
05		2883 N	2085	-0-	-798	-0-	2085 2			Y	-0-	-0-
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			Y	-0-	-0-
07		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2			Y	-0-	-0-
*08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 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		3100 X	2694	-0-	-406	-0-	2694 2			N	-0-	-0-
04		2910 X	2644	-0-	-266	-0-	2644 2			N	-0-	-0-
05		2976 X	2253	-0-	-723	-0-	2253 2			N	-0-	-0-
06		2790 X	1791	-0-	-999	-0-	1791 2			N	-0-	-0-
07		2728 N	2547	-0-	-181	-0-	2547 2			N	-0-	-0-
*08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 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		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			Y	-0-	-0-
04		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			Y	-0-	-0-
05		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2			Y	-0-	-0-
06		1650 X	1641	-0-	-9	-0-	1641 2			Y	-0-	-0-
07		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2			Y	-0-	-0-
08		2387 X	1927	-0-	-460	-0-	1927 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		2561 N	2410	-0-	-151	-0-	2410 2			Y	-0-	-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			Y	-0-	-0-
05		3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688 2			Y	-0-	-0-
06		3000 X	1606	-0-	-1394	-0-	1606 2			Y	-0-	-0-
07		3100 X	1923	-0-	-1177	-0-	1923 2			Y	-0-	-0-
08		2418 X	2251	-0-	-167	-0-	2251 2			Y	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
03		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			Y	-0-	-0-
04		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2			Y	-0-	-0-
05		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2			Y	-0-	-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			Y	-0-	-0-
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			Y	-0-	-0-
*08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2			Y	-0-	-0-
-----												
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
03		3100 N	10504	-0-	7404	20878	10504 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	4672	-0-	1672	22550	4672 2			Y	-0-	-0-
05		27161 X	4611	-0-	-22550	-0-	4611 2			Y	-0-	-0-
06		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551 2			Y	-0-	-0-
07		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595 2			Y	-0-	-0-
*08		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1279	-0-	-431	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485 2	N	-0-			-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744				
03		2356 N	2191	-0-	-165	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-			-0-
05		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-			-0-
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-			-0-
07		2511 N	2057	-0-	-454	-0-	2057 2	N	-0-			-0-
08		2604 N	2208	-0-	-396	-0-	2208 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		2542 X	1879	-0-	-663	-0-	1879 2	N	-0-			-0-
04		2190 X	801	-0-	-1389	-0-	801 2	N	-0-			-0-
05		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-			-0-
06		1890 X	912	-0-	-978	-0-	912 2	N	-0-			-0-
07		1891 X	1753	-0-	-138	-0-	1753 2	N	-0-			-0-
*08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 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		2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128 2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808 2	Y	-0-			-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	Y	-0-			-0-
06		2070 N	1740	-0-	-330	-0-	1740 2	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1388	-0-	-472	-0-	1388 2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405 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		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		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		2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066 2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1186	-0-	-494	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	1621	-0-	-580	-0-	1621 2	N	-0-			-0-
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-			-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487 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		651 N	536	-0-	-115	-0-	536 2	Y	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2	Y	-0-			-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	468	-0-	-121	-0-	468 2	Y	-0-			-0-
*08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534								
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-					-0-
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2		N	-0-					-0-
05	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2		N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438								
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	3588	-0-	488	-0-	488	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	3606	-0-	606	-0-	1094	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	3895	-0-	795	-0-	1889	2		N	-0-					-0-
*08	4522	X	2633	-0-	-1889	-0-	2633	2		N	-0-					-0-
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890								
03	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2		N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	2		N	-0-					-0-
06	2370	N	1594	-0-	-776	-0-	1594	2		N	-0-					-0-
07	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	1864	2		N	-0-					-0-
08	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1785	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	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2		N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-					-0-
05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2		N	-0-					-0-
06	3060	X	2370	-0-	-690	-0-	2370	2		N	-0-					-0-
07	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	2		N	-0-					-0-
08	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-					-0-
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-					-0-
06	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2		N	-0-					-0-
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2		N	-0-					-0-
*08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644								
03	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2		N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-					-0-
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705			
M	O	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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756			
03	2945 N	2788	-0-	-157	-0-	2788	2	N	-0-	-0-	
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-	-0-	
05	2759 N	2423	-0-	-336	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	
06	2700 N	2242	-0-	-458	-0-	2242	2	N	-0-	-0-	
07	2604 N	2366	-0-	-238	-0-	2366	2	N	-0-	-0-	
08	2418 N	2139	-0-	-279	-0-	2139	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	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-	-0-	
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2	N	-0-	-0-	
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2	N	-0-	-0-	
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-	-0-	
07	2232 X	1837	-0-	-395	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	
*08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	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	1674 N	1151	-0-	-523	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1034	-0-	-496	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	
05	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	999	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2	Y	-0-	-0-	
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2	Y	-0-	-0-	
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2	Y	-0-	-0-	
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2	Y	-0-	-0-	
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	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	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2	Y	-0-	-0-	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-	-0-	
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-	-0-	
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-	-0-	
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	Y	-0-	-0-	
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-	-0-	
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628			
03	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2	Y	-0-	-0-	
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2	Y	-0-	-0-	
05	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-	-0-	
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-	-0-	
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760			
M	O	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	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2	N	-0-	-0-	
04	1680 N	791	-0-	-889	-0-	791	2	N	-0-	-0-	
05	1767 N	807	-0-	-960	-0-	807	2	N	-0-	-0-	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-	
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766			
03	4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2	N	-0-	-0-	
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2	N	-0-	-0-	
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-	-0-	
06	4170 X	3872	-0-	-298	-0-	3872	2	N	-0-	-0-	
07	4650 X	3975	-0-	-675	-0-	3975	2	N	-0-	-0-	
08	4650 X	3897	-0-	-753	-0-	3897	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	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-	-0-	
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2	N	-0-	-0-	
08	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736			
03	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2	Y	-0-	-0-	
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	Y	-0-	-0-	
05	2728 N	2249	-0-	-479	-0-	2249	2	Y	-0-	-0-	
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	Y	-0-	-0-	
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	Y	-0-	-0-	
*08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	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	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2	N	-0-	-0-	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	
07	1891 N	1480	-0-	-411	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	
08	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387	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	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-	-0-	
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-	-0-	
05	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	
06	3690 X	2220	-0-	-1470	-0-	2220	2	N	-0-	-0-	
07	3813 X	2068	-0-	-1745	-0-	2068	2	N	-0-	-0-	
08	3813 X	2095	-0-	-1718	-0-	2095	2	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624			
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	135	-0-	-950	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620				
M	O	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	3286 X	2133	-0-	-1153	-0-	2133	2		Y	-0-	-0-	
04	2910 X	2646	-0-	-264	-0-	2646	2		Y	-0-	-0-	
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-	-0-	
06	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2		Y	-0-	-0-	
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-	-0-	
08	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	3156	2		Y	-0-	-0-	
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021				
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-	-0-	
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		Y	-0-	-0-	
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-	-0-	
06	2430 N	2192	-0-	-238	-0-	2192	2		Y	-0-	-0-	
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-	-0-	
08	2511 N	861	-0-	-1650	-0-	861	2		Y	-0-	-0-	
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837				
03	3007 N	2113	-0-	-894	-0-	2113	2		Y	-0-	-0-	
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	2304	2		Y	-0-	-0-	
05	3007 X	2151	-0-	-856	-0-	2151	2		Y	-0-	-0-	
06	2910 X	1027	-0-	-1883	-0-	1027	2		Y	-0-	-0-	
07	2387 X	2034	-0-	-353	-0-	2034	2		Y	-0-	-0-	
08	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	2042	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	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-	-0-	
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-	-0-	
05	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-	-0-	
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-	-0-	
07	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2		N	-0-	-0-	
08	3937 X	3891	-0-	-46	-0-	3891	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	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-	-0-	
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-	-0-	
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-	-0-	
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-	-0-	
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-	-0-	
08	2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2		Y	-0-	-0-	
-----												
HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612				
03	3999 X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2		N	-0-	-0-	
04	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2		N	-0-	-0-	
05	3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2		N	-0-	-0-	
06	3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2		N	-0-	-0-	
07	3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2		N	-0-	-0-	
08	3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692	2		N	-0-	-0-	
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992				
03	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3265	-0-	265	265	3265	2		Y	-0-	-0-	
05	2779 N	2514	-0-	-265	-0-	2514	2		Y	-0-	-0-	
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-	-0-	
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-	-0-	
*08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	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								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-	-0-
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2	N	-0-	-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-	-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-	-0-
07	2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2	N	-0-	-0-
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-	-0-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610		
03	1488 N	816	-0-	-672	-0-	816	2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	841	-0-	-599	-0-	841	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2	Y	-0-	-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	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	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	3279	2	Y	-0-	-0-
04	3390 X	3005	-0-	-385	-0-	3005	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2	Y	-0-	-0-
06	3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	2447	-0-	-839	-0-	2447	2	Y	-0-	-0-
08	3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2694	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	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-	-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2	N	-0-	-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2	N	-0-	-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125		
03	3596 X	2733	-0-	-863	-0-	2733	2	Y	-0-	-0-
04	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2	Y	-0-	-0-
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	Y	-0-	-0-
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2873	-0-	-537	-0-	2873	2	Y	-0-	-0-
08	3658 X	3648	-0-	-10	-0-	3648	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	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2	N	-0-	-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2	N	-0-	-0-
08	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2	N	-0-	-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908		
03	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2	N	-0-	-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-	-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-	-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-	-0-
07	2325 N	1368	-0-	-957	-0-	1368	2	N	-0-	-0-
08	1922 N	581	-0-	-1341	-0-	581	2	N	-0-	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3565 X	2696	-0-	-869	-0-	2696	2		Y	-0-		-0-	
04	3450 X	3222	-0-	-228	-0-	3222	2		Y	-0-		-0-	
05	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2		Y	-0-		-0-	
06	3270 X	2839	-0-	-431	-0-	2839	2		Y	-0-		-0-	
07	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2		Y	-0-		-0-	
08	3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2		Y	-0-		-0-	
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830			
03	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719	2		Y	-0-		-0-	
04	3210 X	2782	-0-	-428	-0-	2782	2		Y	-0-		-0-	
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2		Y	-0-		-0-	
06	3000 X	2246	-0-	-754	-0-	2246	2		Y	-0-		-0-	
07	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-	
08	2914 X	2398	-0-	-516	-0-	2398	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	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		Y	-0-		-0-	
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-		-0-	
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-		-0-	
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-		-0-	
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-		-0-	
*08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		Y	-0-		-0-	
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579			
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-		-0-	
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		Y	-0-		-0-	
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-		-0-	
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-		-0-	
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-		-0-	
*08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		Y	-0-		-0-	
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828			
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		Y	-0-		-0-	
04	4110 X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2		Y	-0-		-0-	
05	4247 X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2		Y	-0-		-0-	
06	4140 X	3919	-0-	-221	-0-	3919	2		Y	-0-		-0-	
07	4278 X	3450	-0-	-828	-0-	3450	2		Y	-0-		-0-	
08	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	3805	2		Y	-0-		-0-	
-----													
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890			
03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-		-0-	
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-		-0-	
05	2604 N	1958	-0-	-646	-0-	1958	2		N	-0-		-0-	
06	2730 N	2295	-0-	-435	-0-	2295	2		N	-0-		-0-	
07	2697 N	2416	-0-	-281	-0-	2416	2		N	-0-		-0-	
*08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-		-0-	
-----													
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453			
03	2790 N	1831	-0-	-959	-0-	1831	2		N	-0-		-0-	
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2		N	-0-		-0-	
05	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877	2		N	-0-		-0-	
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-		-0-	
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-		-0-	
*08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE			CODE	CODE	
03	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2524	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
08	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-
-----													
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833					
03	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2854	-0-	-928	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3635	-0-	-25	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
*08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880					
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2076	-0-	-1272	-0-	2076	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2100	-0-	-1140	-0-	2100	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	1565	-0-	-1783	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	1297	-0-	-2051	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777					
03	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	3915	-0-	-555	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4173	-0-	-446	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3929	-0-	-451	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	4280	-0-	-29	-0-	4280	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	3193 X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2		N	-0-			166
04	3090 X	1311	-0-	-1779	-0-	1311	2		N	-0-			166
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			166
06	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	2945	2		N	-0-			166
07	3224 X	2894	-0-	-330	-0-	2882	2	12 9	N	11			177
08	3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2967	2	11 9	N	10			187
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926					
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	295	-0-	-305	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815					
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2306	-0-	-124	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
05	2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
07	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2		Y	-0-			-0-
08	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	-0-		-0-
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2	N	-0-		-0-
06		3420 X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3022	-0-	-512	-0-	3022	2	N	-0-		-0-
08		3534 X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2	N	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		-0-
04		300 N	116	-0-	-184	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
06		330 N	117	-0-	-213	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
03		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2	Y	-0-		-0-
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	Y	-0-		-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	Y	-0-		-0-
06		5220 X	3483	-0-	-1737	-0-	3483	2	Y	-0-		-0-
07		5394 X	3664	-0-	-1730	-0-	3664	2	Y	-0-		-0-
08		5394 X	3584	-0-	-1810	-0-	3584	2	Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
05		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-		-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-		-0-
*08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682												
03		2418 X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-		-0-
05		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-		-0-
06		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3406	-0-	306	-0-	3406	2	N	-0-		-0-
*08		3100 N	3395	-0-	295	-0-	3395	2	N	-0-		-0-
-----												
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190												
03		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
04		2700 N	1959	-0-	-741	-0-	1959	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1788	-0-	-227	-0-	1788	2	N	-0-		-0-
06		2040 N	1545	-0-	-495	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1328	-0-	-687	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
*08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770												
03		2449 X	1934	-0-	-515	-0-	1934	2	N	-0-		-0-
04		2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2104	2	N	-0-		-0-
05		2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2	N	-0-		-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
08		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2	N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	234856	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.10922 - 12942	
M	O	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		3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3466	2	Y	-0-		-0-
04		3570 X	3232	-0-	-338	-0-	3232	2	Y	-0-		-0-
05		3689 X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	3176	-0-	-304	-0-	3176	2	Y	-0-		-0-
07		3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2	Y	-0-		-0-
08		3503 X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2	Y	-0-		-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	234872	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.10799 - 12120	
03		2945 X	2453	-0-	-492	-0-	2453	2	Y	-0-		-0-
04		2970 X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2	Y	-0-		-0-
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2311	-0-	-659	-0-	2311	2	Y	-0-		-0-
07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2119	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		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
*08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	235637	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11290 - 12842	
03		4712 X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2	N	-0-		-0-
04		4500 X	4381	-0-	-119	-0-	4381	2	N	-0-		-0-
05		4557 X	4534	-0-	-23	-0-	4534	2	N	-0-		-0-
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-		-0-
07		4526 X	4516	-0-	-10	-0-	4516	2	N	-0-		-0-
08		4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500	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		4526 X	2189	-0-	-2337	-0-	2189	2	N	-0-		-0-
04		4380 X	2844	-0-	-1536	-0-	2844	2	N	-0-		-0-
05		4433 X	3175	-0-	-1258	-0-	3175	2	N	-0-		-0-
06		4050 X	3619	-0-	-431	-0-	3619	2	N	-0-		-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-		-0-
*08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2	Y	-0-		-0-
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	Y	-0-		-0-
05		1550 N	431	-0-	-1119	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1308	-0-	-273	-0-	1308	2	Y	-0-		-0-
*08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	Y	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
*08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	3029	2	N	-0-	-0-	
04	3810 X	3096	-0-	-714	-0-	3096	2	N	-0-	-0-	
05	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2	N	-0-	-0-	
06	3660 X	2621	-0-	-1039	-0-	2621	2	N	-0-	-0-	
07	3565 X	2702	-0-	-863	-0-	2702	2	N	-0-	-0-	
08	3658 X	3228	-0-	-430	-0-	3228	2	N	-0-	-0-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288			
03	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2	Y	-0-	-0-	
04	3060 X	2502	-0-	-558	-0-	2502	2	Y	-0-	-0-	
05	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2	Y	-0-	-0-	
06	3090 X	2462	-0-	-628	-0-	2462	2	Y	-0-	-0-	
07	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2781	2	Y	-0-	-0-	
08	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230			
03	4340 X	3259	-0-	-1081	-0-	3259	2	Y	-0-	-0-	
04	4200 X	3323	-0-	-877	-0-	3323	2	Y	-0-	-0-	
05	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2	Y	-0-	-0-	
06	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	3278	2	Y	-0-	-0-	
07	4030 X	3259	-0-	-771	-0-	3259	2	Y	-0-	-0-	
*08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	Y	-0-	-0-	
-----											
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360			
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-	-0-	
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-	-0-	
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	-0-	
*08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2	N	-0-	-0-	
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-	-0-	
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	N	-0-	-0-	
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-	
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2	N	-0-	-0-	
*08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	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	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590	2	N	-0-	-0-	
04	2700 N	1712	-0-	-988	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	
05	2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	
06	2520 N	1948	-0-	-572	-0-	1948	2	N	-0-	-0-	
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-	-0-	
*08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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	2263 N	1386	-0-	-877	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	
04	2190 N	1387	-0-	-803	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	
05	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	240360	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10872 - 12653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-		-0-
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-		-0-
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-		-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		Y	-0-		-0-
07		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 2		Y	-0-		-0-
*08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		Y	-0-		-0-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240451	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	13042	PERF.10897 - 11378	
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
04		1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16	RRCID ->	240486	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11142 - 12846	
03		2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2862 2		Y	-0-		-0-
04		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-		-0-
05		2480 N	1994	-0-	-486	-0-	1994 2		Y	-0-		-0-
06		2760 N	2476	-0-	-284	-0-	2476 2		Y	-0-		-0-
07		2914 N	1404	-0-	-1510	-0-	1404 2		Y	-0-		-0-
*08		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-		-0-
-----												
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240489	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12373	PERF.10810 - 11894	
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-		-0-
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
*08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 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		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-		-0-
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	2111	-0-	-379	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
07		2666 N	2025	-0-	-641	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
08		2542 N	2095	-0-	-447	-0-	2095 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		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		105
04		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601 2		N	-0-		105
05		1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724 2		N	-0-		105
06		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1627 2		N	-0-		105
07		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570 2		N	-0-		105
08		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634 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		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1211	-0-	-289	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110		
M	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	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		Y	-0-	-0-
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		Y	-0-	-0-
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		Y	-0-	-0-
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2		Y	-0-	-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		Y	-0-	-0-
*08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		Y	-0-	-0-
-----										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185		
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 2		Y	-0-	-0-
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2		Y	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-	-0-
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		Y	-0-	-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	-0-
-----										
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878		
03	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770 2		N	-0-	-0-
04	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516 2		N	-0-	-0-
05	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	2445 2		N	-0-	-0-
06	2940 X	2109	-0-	-831	-0-	2109 2		N	-0-	-0-
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-	-0-
*08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-	-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862		
03	3224 X	2735	-0-	-489	-0-	2735 2		N	-0-	-0-
04	3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650 2		N	-0-	-0-
05	3193 X	2775	-0-	-418	-0-	2775 2		N	-0-	-0-
06	3090 X	2622	-0-	-468	-0-	2622 2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2686	-0-	-259	-0-	2686 2		N	-0-	-0-
08	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2752 2		N	-0-	-0-
-----										
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152		
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-	-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-	-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-	-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-	-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-	-0-
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-	-0-
-----										
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160		
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-	-0-
04	2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2276 2		N	-0-	-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-	-0-
06	2220 N	1904	-0-	-316	-0-	1904 2		N	-0-	-0-
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-	-0-
*08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		4278 X	3885	-0-	-393	-0-	3885 2			N	-0-	-0-
04		3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892 2			N	-0-	-0-
05		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959 2			N	-0-	-0-
06		3930 X	3844	-0-	-86	-0-	3844 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	4017	-0-	-44	-0-	4017 2			N	-0-	-0-
*08		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2			N	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846												
03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2			Y	-0-	-0-
04		5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998 2			Y	-0-	-0-
05		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2			Y	-0-	-0-
06		5640 X	4223	-0-	-1417	-0-	4223 2			Y	-0-	-0-
07		5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4772 2			Y	-0-	-0-
08		6045 X	4554	-0-	-1491	-0-	4554 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		3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469 2			Y	-0-	-0-
04		3180 X	2556	-0-	-624	-0-	2556 2			Y	-0-	-0-
05		3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457 2			Y	-0-	-0-
06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2			Y	-0-	-0-
07		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2			Y	-0-	-0-
08		2635 X	2517	-0-	-118	-0-	2517 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		4495 X	3106	-0-	-1389	-0-	3106 2			Y	-0-	-0-
04		4200 X	4076	-0-	-124	-0-	4076 2			Y	-0-	-0-
05		4278 X	2597	-0-	-1681	-0-	2597 2			Y	-0-	-0-
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2			Y	-0-	-0-
07		4216 X	4105	-0-	-111	-0-	4105 2			Y	-0-	-0-
08		4216 X	4136	-0-	-80	-0-	4136 2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912												
03		3348 X	2885	-0-	-463	-0-	2885 2			Y	-0-	-0-
04		3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087 2			Y	-0-	-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2			Y	-0-	-0-
06		3180 X	1907	-0-	-1273	-0-	1907 2			Y	-0-	-0-
07		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2			Y	-0-	-0-
08		3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633 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		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-	-0-
04		990 N	839	-0-	-151	-0-	839 2			N	-0-	-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-	-0-
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-	-0-
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 2			N	-0-	-0-
08		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 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		4309 X	4186	-0-	-123	-0-	4186 2			Y	-0-	-0-
04		4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476 2			Y	-0-	-0-
05		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2			Y	-0-	-0-
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2			Y	-0-	-0-
07		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2			Y	-0-	-0-
08		4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4571 2			Y	-0-	-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844												
M	O	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		3906 X	3366	-0-	-540	-0-	3366	2	Y	-0-		-0-
04		3900 X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2	Y	-0-		-0-
05		4030 X	3672	-0-	-358	-0-	3672	2	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3314	-0-	-586	-0-	3314	2	Y	-0-		-0-
07		3968 X	3516	-0-	-452	-0-	3516	2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2	Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676												
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
04		270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
08		403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2	N	-0-		-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093												
03		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2	Y	-0-		-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	-0-		-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-		-0-
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-		-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	Y	-0-		-0-
*08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2	N	-0-		-0-
05		2480 N	2270	-0-	-210	-0-	2270	2	N	-0-		-0-
06		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-		-0-
*08		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-		-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
*08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	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		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		-0-
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-		-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1427	-0-	-223	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1268	-0-	-437	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
08		1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056	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		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-		-0-
04		2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
05		2604 N	2115	-0-	-489	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
06		2430 N	2053	-0-	-377	-0-	2053	2	N	-0-		-0-
07		2294 N	2094	-0-	-200	-0-	2094	2	N	-0-		-0-
*08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10933 - 12474		
03	2635 N	2518	-0-	-117	-0-	2518	2	N	-0-			-0-
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
06	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3465	-0-	365	-0-	3465	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3377	-0-	277	-0-	642	3377	2	N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770		
03	3100 N	3168	-0-	68	-0-	68	3168	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3017	-0-	17	-0-	85	3017	2	Y	-0-		-0-
05	3034 N	2949	-0-	-85	-0-	-85	2949	2	Y	-0-		-0-
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2	Y	-0-		-0-
07	2821 X	2812	-0-	-9	-0-	-9	2812	2	Y	-0-		-0-
*08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2	Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629		
03	3658 X	2855	-0-	-803	-0-	-803	2855	2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2689	-0-	-71	-0-	-71	2689	2	N	-0-		-0-
05	3162 X	2499	-0-	-663	-0-	-663	2499	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2575	-0-	-485	-0-	-485	2575	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	-1276	1886	2	N	-0-		-0-
*08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	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	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-		-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-		-0-
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	3807	2	N	-0-		-0-
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	-0-		-0-
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-		-0-
*08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	3779	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	3410 X	2748	-0-	-662	-0-	-662	2748	2	Y	-0-		-0-
04	3300 X	2694	-0-	-606	-0-	-606	2694	2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2237	-0-	-1173	-0-	-1173	2237	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	-215	2845	2	Y	-0-		-0-
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3509	2	Y	-0-		-0-
*08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	3319	2	Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11604 - 12098		
03	4433 X	3169	-0-	-1264	-0-	-1264	3169	2	Y	-0-		-0-
04	4290 X	2790	-0-	-1500	-0-	-1500	2790	2	Y	-0-		-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	-490	2570	2	Y	-0-		-0-
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3372	2	Y	-0-		-0-
08	3689 X	1540	-0-	-2149	-0-	-2149	1540	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2728 X	2714	-0-	-14	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
04	2610 X	2189	-0-	-421	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2646	-0-	-82	-0-	2646 2	N	-0-		-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516		
*09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
*10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
*11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
*12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2	N	-0-		-0-
*01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2	N	-0-		-0-
*02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
*03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	N	-0-		-0-
*04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
*05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2	N	-0-		-0-
*06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2	N	-0-		-0-
*07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
*08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
-----										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924		
03	1333 X	553	-0-	-780	-0-	553 2	N	-0-		-0-
04	1260 N	681	-0-	-579	-0-	681 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755 2	N	-0-		-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2	N	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879		
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	Y	-0-		-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-		-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3361	-0-	361	361	3361 2	Y	-0-		-0-
07	2483 N	2122	-0-	-361	-0-	2122 2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056 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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
M	O	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		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2			Y	-0-	-0-
04		3030 X	2445	-0-	-585	-0-	2445 2			Y	-0-	-0-
05		3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014 2			Y	-0-	-0-
06		3090 X	2668	-0-	-422	-0-	2668 2			Y	-0-	-0-
07		3193 X	1623	-0-	-1570	-0-	1623 2			Y	-0-	-0-
08		3193 X	931	-0-	-2262	-0-	931 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
03		1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1545 2			Y	-0-	-0-
04		1560 N	1272	-0-	-288	-0-	1272 2			Y	-0-	-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			Y	-0-	-0-
06		1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394 2			Y	-0-	-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			Y	-0-	-0-
*08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2			Y	-0-	-0-
04		3150 X	2694	-0-	-456	-0-	2694 2			Y	-0-	-0-
05		3255 X	3254	-0-	-1	-0-	3254 2			Y	-0-	-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2			Y	-0-	-0-
07		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2			Y	-0-	-0-
*08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 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		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			N	-0-	-0-
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-	-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-	-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-	-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			N	-0-	-0-
*08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
03		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242 2			Y	-0-	-0-
04		1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 2			Y	-0-	-0-
05		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187 2			Y	-0-	-0-
06		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 2			Y	-0-	-0-
07		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175 2			Y	-0-	-0-
08		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 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		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
04		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-
06		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 2			N	-0-	-0-
08		1395 N	1084	-0-	-311	-0-	1084 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		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2			N	-0-	-0-
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-	-0-
05		1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590 2			N	-0-	-0-
06		1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
07		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2			N	-0-	-0-
*08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
M	O	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		1922 N	1496	-0-	-426	-0-	1496 2			N	-0-	-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-	-0-
05		1395 N	1004	-0-	-391	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
06		1440 N	1108	-0-	-332	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1012	-0-	-290	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953 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		2728 X	2058	-0-	-670	-0-	2058 2			N	-0-	-0-
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2			N	-0-	-0-
05		2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
06		2220 X	1566	-0-	-654	-0-	1566 2			N	-0-	-0-
07		2728 X	1630	-0-	-1098	-0-	1630 2			N	-0-	-0-
08		2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 2			N	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
03		4247 X	3579	-0-	-668	-0-	3579 2			Y	-0-	-0-
04		4110 X	3798	-0-	-312	-0-	3798 2			Y	-0-	-0-
05		4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994 2			Y	-0-	-0-
06		3900 X	3459	-0-	-441	-0-	3459 2			Y	-0-	-0-
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			Y	-0-	-0-
08		3999 X	3851	-0-	-148	-0-	3851 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
03		4309 X	3552	-0-	-757	-0-	3552 2			Y	-0-	-0-
04		4020 X	3197	-0-	-823	-0-	3197 2			Y	-0-	-0-
05		4061 X	3358	-0-	-703	-0-	3358 2			Y	-0-	-0-
06		3570 X	3120	-0-	-450	-0-	3120 2			Y	-0-	-0-
07		3565 X	3287	-0-	-278	-0-	3287 2			Y	-0-	-0-
08		3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3248 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		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775 2			N	-0-	-0-
04		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
05		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2			N	-0-	-0-
06		1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657 2			N	-0-	-0-
07		1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647 2			N	-0-	-0-
*08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 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		2046 N	1269	-0-	-777	-0-	1269 2			N	-0-	-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
08		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1131 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		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2			N	-0-	-0-
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2			N	-0-	-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2			N	-0-	-0-
06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2			N	-0-	-0-
07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2			N	-0-	-0-
*08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2			N	-0-	-0-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		43		RRCID ->		251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
*08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-
04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		Y	-0-			-0-
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
07		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
*08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
-----														
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23		RRCID ->		251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980		
03		1705 N	245	-0-	-1460	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04		990 N	260	-0-	-730	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05		496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	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		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
04		4230 X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
07		4495 X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
08		4495 X	3922	-0-	-573	-0-	3922	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		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
04		2880 X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
05		2976 X	2557	-0-	-419	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
06		2940 X	2457	-0-	-483	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-
07		3038 X	2511	-0-	-527	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812		
03		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
04		2520 N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
05		2635 N	2017	-0-	-618	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
06		2670 N	1914	-0-	-756	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
-----														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID ->		251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712		
03		3100 X	1748	-0-	-1352	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2278	-0-	-605	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2128	-0-	-755	-0-	2128	2		N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636		
M	O	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	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	3338	2	Y	-0-		-0-
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	5538	2	Y	-0-		-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2	Y	-0-		-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2	Y	-0-		-0-
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2	Y	-0-		-0-
*08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	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	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-		-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	464	-0-	-280	-0-	-0-	464	2	Y	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-		-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-		-0-
*08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2	Y	-0-		-0-
-----												
J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #:		16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718		
03	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	-0-	3366	2	Y	-0-		-0-
04	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	-0-	3159	2	Y	-0-		-0-
05	3689 X	3185	-0-	-504	-0-	-0-	3185	2	Y	-0-		-0-
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	-0-	3080	2	Y	-0-		-0-
07	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	-0-	3101	2	Y	-0-		-0-
08	3379 X	3056	-0-	-323	-0-	-0-	3056	2	Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005		
03	3906 X	3865	-0-	-41	-0-	-0-	3865	2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	-0-	3287	2	Y	-0-		-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3846	2	Y	-0-		-0-
06	3750 X	3550	-0-	-200	-0-	-0-	3550	2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3484	-0-	-391	-0-	-0-	3484	2	Y	-0-		-0-
08	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	-0-	3371	2	Y	-0-		-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115		
03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	-0-	4167	2	Y	-0-		-0-
04	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	-0-	4104	2	Y	-0-		-0-
05	4774 X	4093	-0-	-681	-0-	-0-	4093	2	Y	-0-		-0-
06	4620 X	4093	-0-	-527	-0-	-0-	4093	2	Y	-0-		-0-
07	4340 X	3677	-0-	-663	-0-	-0-	3677	2	Y	-0-		-0-
08	4247 X	4239	-0-	-8	-0-	-0-	4239	2	Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163		
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	Y	-0-		-0-
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2	Y	-0-		-0-
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2	Y	-0-		-0-
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-		-0-
07	2914 N	2575	-0-	-339	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-		-0-
08	2852 N	2400	-0-	-452	-0-	-0-	2400	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	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	Y	-0-		-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-		-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2	Y	-0-		-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2	Y	-0-		-0-
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136		
M	O	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	4650 X	2516	-0-	-2134	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998 2	N	-0-		-0-
06	4110 X	2037	-0-	-2073	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
07	4495 X	2701	-0-	-1794	-0-	2701 2	N	-0-		-0-
08	4495 X	2929	-0-	-1566	-0-	2929 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	3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972 2	Y	-0-		-0-
04	3270 X	2600	-0-	-670	-0-	2600 2	Y	-0-		-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	2469	-0-	-693	-0-	2469 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	3072 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843		
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	Y	-0-		-0-
04	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2892 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	Y	-0-		-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	Y	-0-		-0-
*08	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564		
03	3844 X	3048	-0-	-796	-0-	3048 2	Y	-0-		-0-
04	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340 2	Y	-0-		-0-
05	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488 2	Y	-0-		-0-
06	3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905 2	Y	-0-		-0-
07	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980 2	Y	-0-		-0-
08	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	2869 2	Y	-0-		-0-
-----										
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000		
03	3782 X	3284	-0-	-498	-0-	3284 2	Y	-0-		-0-
04	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3261 2	Y	-0-		-0-
05	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	3324 2	Y	-0-		-0-
06	3630 X	3167	-0-	-463	-0-	3167 2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	3203 2	Y	-0-		-0-
*08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205		
03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2	Y	-0-		-0-
04	4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3443 2	Y	-0-		-0-
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4264 2	Y	-0-		-0-
06	4230 X	3094	-0-	-1136	-0-	3094 2	Y	-0-		-0-
07	4371 X	1792	-0-	-2579	-0-	1792 2	Y	-0-		-0-
08	4371 X	3103	-0-	-1268	-0-	3103 2	Y	-0-		-0-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316		
03	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	1222 2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2	Y	-0-		-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	Y	-0-		-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2	Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-	-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-	-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-	-0-
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-	-0-
-----										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206		
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-	-0-
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224 2		Y	-0-	-0-
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251 2		Y	-0-	-0-
06	1230 N	851	-0-	-379	-0-	851 2		Y	-0-	-0-
07	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2		Y	-0-	-0-
08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		Y	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845		
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		Y	-0-	-0-
04	3360 X	2927	-0-	-433	-0-	2927 2		Y	-0-	-0-
05	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644 2		Y	-0-	-0-
06	3360 X	2861	-0-	-499	-0-	2861 2		Y	-0-	-0-
07	3472 X	2525	-0-	-947	-0-	2525 2		Y	-0-	-0-
08	3472 X	2542	-0-	-930	-0-	2542 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	4836 X	3955	-0-	-881	-0-	3955 2		Y	-0-	-0-
04	4740 X	4173	-0-	-567	-0-	4173 2		Y	-0-	-0-
05	4898 X	3999	-0-	-899	-0-	3999 2		Y	-0-	-0-
06	4740 X	4117	-0-	-623	-0-	4117 2		Y	-0-	-0-
07	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	3817 2		Y	-0-	-0-
08	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	4021 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	2759 N	2492	-0-	-267	-0-	2492 2		Y	-0-	-0-
04	2490 N	2173	-0-	-317	-0-	2173 2		Y	-0-	-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-	-0-
06	2400 N	2080	-0-	-320	-0-	2080 2		Y	-0-	-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-	-0-
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 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	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165 2		N	-0-	25
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-	25
05	2325 N	2012	-0-	-313	-0-	2012 2		N	-0-	25
06	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050 2		N	-0-	25
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	25
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 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	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801 2		Y	-0-	-0-
04	3930 X	3498	-0-	-432	-0-	3498 2		Y	-0-	-0-
05	4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427 2		Y	-0-	-0-
06	3690 X	3234	-0-	-456	-0-	3234 2		Y	-0-	-0-
07	3813 X	3311	-0-	-502	-0-	3311 2		Y	-0-	-0-
08	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	3295 2		Y	-0-	-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960	- 12936	
M	O	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		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
04		990 N	698	-0-	-292	-0-	698 2		Y	-0-			-0-
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-			-0-
06		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809 2		Y	-0-			-0-
07		713 N	204	-0-	-509	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	944	-0-	-637	-0-	944 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		2697 X	429	-0-	-2268	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
04		2580 X	321	-0-	-2259	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
05		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
06		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
07		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
*08		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
-----													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253364	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11156	- 11848	
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3838	-0-	-32	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3834	-0-	-196	-0-	3834 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		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
08		3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307 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		2294 N	1874	-0-	-420	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-			-0-
05		1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645 2		Y	-0-			-0-
06		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-
07		1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562 2		Y	-0-			-0-
08		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624 2		Y	-0-			-0-
-----													
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10802	- 12832	
03		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
*08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 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		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		Y	-0-			-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		Y	-0-			-0-
06		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802 2		Y	-0-			-0-
07		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784 2		Y	-0-			-0-
08		1829 N	1296	-0-	-533	-0-	1296 2		Y	-0-			-0-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572														
M	O	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		7440 X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2		Y	-0-			-0-
04		7080 X	6712	-0-	-368	-0-	6712	2		Y	-0-			-0-
05		7316 X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2		Y	-0-			-0-
06		6930 X	6562	-0-	-368	-0-	6562	2		Y	-0-			-0-
07		7161 X	6373	-0-	-788	-0-	6373	2		Y	-0-			-0-
08		7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253	2		Y	-0-			-0-
-----														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														
-----														
03		2356 N	2135	-0-	-221	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
06		2070 N	1867	-0-	-203	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	1606	-0-	-688	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
08		2046 N	1560	-0-	-486	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
-----														
03		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		Y	-0-			-0-
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		Y	-0-			-0-
05		3999 X	2324	-0-	-1675	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
07		3999 X	3111	-0-	-888	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
08		3999 X	3421	-0-	-578	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
-----														
03		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
06		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
07		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
*08		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
-----														
03		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
04		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
05		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-
06		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
07		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
*08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
-----														
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
-----														
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
05		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
06		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
07		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
*08		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	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		1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-			-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
08		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
03		3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-
04		3630 X	3267	-0-	-363	-0-	3267	2			N	-0-
05		3751 X	3077	-0-	-674	-0-	3077	2			N	-0-
06		3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2			N	-0-
07		3379 X	2845	-0-	-534	-0-	2845	2			N	-0-
08		3379 X	3039	-0-	-340	-0-	3039	2			N	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
03		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-
05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-
06		3810 X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			N	-0-
07		3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3470	2			N	-0-
08		3937 X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2			N	-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
03		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-
05		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-
*08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
03		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-
04		3840 X	3227	-0-	-613	-0-	3227	2			Y	-0-
05		3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	2383	2			Y	-0-
06		3690 X	2388	-0-	-1302	-0-	2388	2			Y	-0-
07		3813 X	2215	-0-	-1598	-0-	2215	2			Y	-0-
08		3813 X	2464	-0-	-1349	-0-	2464	2			Y	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844												
03		3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			Y	-0-
04		3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2			Y	-0-
05		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951	2			Y	-0-
06		3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			Y	-0-
07		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			Y	-0-
08		3193 X	2697	-0-	-496	-0-	2697	2			Y	-0-
-----												
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550												
03		3131 X	2926	-0-	-205	-0-	2926	2			Y	-0-
04		2970 X	2711	-0-	-259	-0-	2711	2			Y	-0-
05		3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2677	2			Y	-0-
06		2970 X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2			Y	-0-
07		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-
*08		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860												
03		3224 X	1761	-0-	-1463	-0-	1761	2			Y	-0-
04		2250 X	1178	-0-	-1072	-0-	1178	2			Y	-0-
05		2821 X	1331	-0-	-1490	-0-	1331	2			Y	-0-
06		2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			Y	-0-
07		2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2			Y	-0-
08		1767 X	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077						
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	2			Y	-0-			-0-
04	2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-
06	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
07	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-
*08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590						
03	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2			Y	-0-			-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-			-0-
05	3441 X	3160	-0-	-281	-0-	3160	2			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-
07	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
08	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361	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	1085 N	306	-0-	-779	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	690 N	278	-0-	-412	-0-	278	2			N	-0-			-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
-----														
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620						
03	2511 N	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-			-0-
04	2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2			Y	-0-			-0-
05	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2255	2			Y	-0-			-0-
06	2250 N	1635	-0-	-615	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
07	2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
*08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
08	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658						
03	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			Y	-0-			-0-
04	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2			Y	-0-			-0-
06	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2716	2			Y	-0-			-0-
08	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940
M	O	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		3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060 2			Y	-0-	-0-
04		3060 X	2898	-0-	-162	-0-	2898 2			Y	-0-	-0-
05		3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724 2			Y	-0-	-0-
06		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947 2			Y	-0-	-0-
07		3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770 2			Y	-0-	-0-
08		3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939 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		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2			N	-0-	-0-
04		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2			N	-0-	-0-
05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2			N	-0-	-0-
06		1920 N	1702	-0-	-218	-0-	1702 2			N	-0-	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-	-0-
08		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652 2			N	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170
03		3100 X	2821	-0-	-279	-0-	2821 2			Y	-0-	-0-
04		3000 X	2595	-0-	-405	-0-	2595 2			Y	-0-	-0-
05		3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2648 2			Y	-0-	-0-
06		2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728 2			Y	-0-	-0-
07		2821 X	684	-0-	-2137	-0-	684 2			Y	-0-	-0-
08		2821 X	2180	-0-	-641	-0-	2180 2			Y	-0-	-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642
03		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2			N	-0-	-0-
04		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2			N	-0-	-0-
05		2201 N	822	-0-	-1379	-0-	822 2			N	-0-	-0-
06		2700 N	1676	-0-	-1024	-0-	1676 2			N	-0-	-0-
07		2790 N	1697	-0-	-1093	-0-	1697 2			N	-0-	-0-
*08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 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		1023 N	876	-0-	-147	-0-	876 2			N	-0-	-0-
04		1260 N	930	-0-	-330	-0-	930 2			N	-0-	-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-	-0-
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	899	-0-	-279	-0-	899 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		3224 X	2599	-0-	-625	-0-	2599 2			Y	-0-	-0-
04		2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438 2			Y	-0-	-0-
05		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499 2			Y	-0-	-0-
06		2520 X	2364	-0-	-156	-0-	2364 2			Y	-0-	-0-
07		2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2336 2			Y	-0-	-0-
08		2604 X	2438	-0-	-166	-0-	2438 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		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			Y	-0-	-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			Y	-0-	-0-
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			Y	-0-	-0-
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2			Y	-0-	-0-
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2			Y	-0-	-0-
*08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536		
M	O	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	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1558	-0-	-482	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1743	-0-	-241	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096		
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 2	Y	-0-		-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2	Y	-0-		-0-
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	Y	-0-		-0-
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	Y	-0-		-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	Y	-0-		-0-
*08	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	-0-		-0-
-----										
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623		
03	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	3596 2	N	-0-		-0-
04	3870 X	2850	-0-	-1020	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	2949	-0-	-647	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3039	-0-	-557	-0-	3039 2	N	-0-		-0-
-----										
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765		
03	2728 X	2636	-0-	-92	-0-	2636 2	Y	-0-		-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	Y	-0-		-0-
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	Y	-0-		-0-
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2493	-0-	-359	-0-	2493 2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586 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	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-		-0-
*08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922		
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2	Y	-0-		-0-
04	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	2445 2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2401	-0-	-854	-0-	2401 2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2516	-0-	-634	-0-	2516 2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	2449 2	Y	-0-		-0-
08	2759 X	2387	-0-	-372	-0-	2387 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	3286 X	3022	-0-	-264	-0-	3022 2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2887	-0-	-293	-0-	2887 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	2964 2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2636	-0-	-364	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2493	-0-	-607	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	2718 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-	-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-	-0-
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-	-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-	-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-	-0-
08	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2281 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	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021 2		Y	-0-	-0-
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 2		Y	-0-	-0-
05	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985 2		Y	-0-	-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-	-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716		
03	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656 2		Y	-0-	-0-
04	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498 2		Y	-0-	-0-
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564 2		Y	-0-	-0-
06	3690 X	3446	-0-	-244	-0-	3446 2		Y	-0-	-0-
07	3720 X	3034	-0-	-686	-0-	3034 2		Y	-0-	-0-
08	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373 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	2139 N	1716	-0-	-423	-0-	1716 2		Y	-0-	-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-	-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-	-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		Y	-0-	-0-
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1925 2		Y	-0-	-0-
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972 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	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544 2		Y	-0-	-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		Y	-0-	-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		Y	-0-	-0-
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		Y	-0-	-0-
07	3906 X	3851	-0-	-55	-0-	3851 2		Y	-0-	-0-
08	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	3834 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	4185 X	3355	-0-	-830	-0-	3355 2		N	-0-	-0-
04	4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532 2		N	-0-	-0-
05	4247 X	3929	-0-	-318	-0-	3929 2		N	-0-	-0-
06	4110 X	3176	-0-	-934	-0-	3176 2		N	-0-	-0-
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-	-0-
08	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	3648 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	4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	1995 2		Y	-0-	-0-
04	4200 X	2709	-0-	-1491	-0-	2709 2		Y	-0-	-0-
05	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554 2		Y	-0-	-0-
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412 2		Y	-0-	-0-
07	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2466 2		Y	-0-	-0-
08	2790 X	1918	-0-	-872	-0-	1918 2		Y	-0-	-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10658 - 12452
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
03	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2		Y	-0-	-0-
04	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	3693	2		Y	-0-	-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2		Y	-0-	-0-
06	3630	X	3103	-0-	-527	-0-	3103	2		Y	-0-	-0-
07	3813	X	2942	-0-	-871	-0-	2942	2		Y	-0-	-0-
08	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	3201	2		Y	-0-	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594
03	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2		Y	-0-	-0-
04	3180	X	2354	-0-	-826	-0-	2354	2		Y	-0-	-0-
05	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2		Y	-0-	-0-
06	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	2828	2		Y	-0-	-0-
07	2883	X	2449	-0-	-434	-0-	2449	2		Y	-0-	-0-
08	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2		Y	-0-	-0-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-	-0-
04	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2		N	-0-	-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-	-0-
06	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	3463	2		N	-0-	-0-
07	4371	X	3476	-0-	-895	-0-	3476	2		N	-0-	-0-
08	4371	X	3392	-0-	-979	-0-	3392	2		N	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12103 - 12861
03	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2		Y	-0-	-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-	-0-
05	3255	X	2517	-0-	-738	-0-	2517	2		Y	-0-	-0-
06	3150	X	688	-0-	-2462	-0-	688	2		Y	-0-	-0-
07	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2		Y	-0-	-0-
08	3658	X	2177	-0-	-1481	-0-	2177	2		Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A"		WELL #:		12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577
03	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2		N	-0-	-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-	-0-
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2		N	-0-	-0-
06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-	-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2		Y	-0-	-0-
04	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	1275	2		Y	-0-	-0-
05	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2		Y	-0-	-0-
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2		Y	-0-	-0-
07	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2		Y	-0-	-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2		Y	-0-	-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-	-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-	-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-	-0-
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	2		Y	-0-	-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-	-0-
08	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2		Y	-0-	-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261243	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11086 -	12610	
M	O	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		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-			-0-
04		1710 N	1302	-0-	-408	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-
05		1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-
06		1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297 2		Y	-0-			-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-			-0-
08		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 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		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-			-0-
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
07		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
*08		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-			-0-
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	261259	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11047 -	12680	
03		7037 X	5738	-0-	-1299	-0-	5738 2		N	-0-			-0-
04		6810 X	5061	-0-	-1749	-0-	5061 2		N	-0-			-0-
05		6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714 2		N	-0-			-0-
06		5700 X	5156	-0-	-544	-0-	5156 2		N	-0-			-0-
07		5735 X	5305	-0-	-430	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
08		5735 X	5298	-0-	-437	-0-	5298 2		N	-0-			-0-
-----													
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	261270	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11472 -	12997	
03		3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-
04		3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232 2		Y	-0-			-0-
05		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242 2		Y	-0-			-0-
06		3180 X	3082	-0-	-98	-0-	3082 2		Y	-0-			-0-
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2		Y	-0-			-0-
*08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 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		3224 X	2465	-0-	-759	-0-	2465 2		Y	-0-			-0-
04		3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2736 2		Y	-0-			-0-
05		3224 X	3077	-0-	-147	-0-	3077 2		Y	-0-			-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		Y	-0-			-0-
07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		Y	-0-			-0-
*08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		Y	-0-			-0-
-----													
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	261540	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11476 -	12763	
03		2201 N	1583	-0-	-618	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
04		2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-
05		1860 N	1175	-0-	-685	-0-	1175 2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1471 2		Y	-0-			-0-
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-			-0-
*08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 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		2945 X	2340	-0-	-605	-0-	2340 2		Y	-0-			-0-
04		2850 X	2394	-0-	-456	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
05		2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2627 2		Y	-0-			-0-
06		2490 X	2394	-0-	-96	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
07		2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390 2		Y	-0-			-0-
08		2635 X	2377	-0-	-258	-0-	2377 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF.10994 - 12726	
M	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	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	1730	2	N	-0-		-0-
04	2370 N	1880	-0-	-490	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1490	-0-	-463	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1533	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	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	Y	-0-		-0-
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2	Y	-0-		-0-
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-		-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	3083	-0-	-513	-0-	3083	2	Y	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811	
03	5394 X	5392	-0-	-2	-0-	5392	2	Y	-0-		-0-
04	5220 X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2	Y	-0-		-0-
05	5394 X	5000	-0-	-394	-0-	5000	2	Y	-0-		-0-
06	5220 X	5184	-0-	-36	-0-	5184	2	Y	-0-		-0-
07	5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2	Y	-0-		-0-
08	5394 X	5160	-0-	-234	-0-	5160	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	3906 X	3090	-0-	-816	-0-	3090	2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	1809	-0-	-2571	-0-	1809	2	Y	-0-		-0-
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	2896	-0-	-1484	-0-	2896	2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	2727	-0-	-745	-0-	2727	2	Y	-0-		-0-
08	4526 X	3041	-0-	-1485	-0-	3041	2	Y	-0-		-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747	
03	4216 X	3850	-0-	-366	-0-	3850	2	Y	-0-		-0-
04	4080 X	3650	-0-	-430	-0-	3650	2	Y	-0-		-0-
05	4216 X	3824	-0-	-392	-0-	3824	2	Y	-0-		-0-
06	4080 X	3680	-0-	-400	-0-	3680	2	Y	-0-		-0-
07	4216 X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2	Y	-0-		-0-
08	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3838	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	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2	N	-0-		-0-
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2	N	-0-		-0-
05	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2	N	-0-		-0-
06	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2	N	-0-		-0-
07	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2	N	-0-		-0-
*08	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	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	6727 X	6572	-0-	-155	-0-	6572	2	Y	-0-		-0-
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2	Y	-0-		-0-
05	6882 X	6644	-0-	-238	-0-	6644	2	Y	-0-		-0-
06	6660 X	6323	-0-	-337	-0-	6323	2	Y	-0-		-0-
07	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2	Y	-0-		-0-
08	6634 X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240		
M	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	7905 X	5206	-0-	-2699	-0-	5206 2	Y	-0-		-0-
04	7530 X	5934	-0-	-1596	-0-	5934 2	Y	-0-		-0-
05	7781 X	5880	-0-	-1901	-0-	5880 2	Y	-0-		-0-
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2	Y	-0-		-0-
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 2	Y	-0-		-0-
08	6138 X	5196	-0-	-942	-0-	5196 2	Y	-0-		-0-
-----										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630		
*09	11160 X	10169	-0-	-991	-0-	10169 2	N	-0-		-0-
*10	11532 X	10596	-0-	-936	-0-	10596 2	N	-0-		-0-
*11	11160 X	9711	-0-	-1449	-0-	9711 2	N	-0-		-0-
*12	10881 X	9483	-0-	-1398	-0-	9483 2	N	-0-		-0-
*01	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	8922 2	N	-0-		-0-
*02	9918 X	8425	-0-	-1493	-0-	8425 2	N	-0-		-0-
*03	10602 X	9785	-0-	-817	-0-	9785 2	N	-0-		-0-
*04	9720 X	9320	-0-	-400	-0-	9320 2	N	-0-		-0-
*05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806 2	N	-0-		-0-
*06	9480 X	9250	-0-	-230	-0-	9250 2	N	-0-		-0-
*07	9796 X	9436	-0-	-360	-0-	9436 2	N	-0-		-0-
08	9796 X	9440	-0-	-356	-0-	9440 2	N	-0-		-0-
-----										
T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010		
03	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2	Y	-0-		-0-
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 2	Y	-0-		-0-
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2	Y	-0-		-0-
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2	Y	-0-		-0-
07	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2	Y	-0-		-0-
*08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 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	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2	Y	-0-		-0-
04	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	Y	-0-		-0-
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2	Y	-0-		-0-
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2	Y	-0-		-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2	Y	-0-		-0-
*08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 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	2480 N	1819	-0-	-661	-0-	1819 2	Y	-0-		-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	2015 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-		-0-
07	1984 N	1777	-0-	-207	-0-	1777 2	Y	-0-		-0-
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 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	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	Y	-0-		-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-		-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	Y	-0-		-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	Y	-0-		-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 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 #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904		
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	2511 N	1458	-0-	-1053	-0-	1458 2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1109	-0-	-571	-0-	1109 2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1139	-0-	-690	-0-	1139 2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1255 2	Y	-0-		-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	Y	-0-		-0-
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 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	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219 2	Y	-0-		-0-
04	2280 N	2106	-0-	-174	-0-	2106 2	Y	-0-		-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	Y	-0-		-0-
06	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2117 2	Y	-0-		-0-
07	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086 2	Y	-0-		-0-
08	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	2046 2	Y	-0-		-0-
-----										
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806		
*09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	2824 2	N	-0-		-0-
*10	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647 2	N	-0-		-0-
*11	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
*12	2914 X	2434	-0-	-480	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
*01	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
*02	2726 X	2327	-0-	-399	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
*03	2635 X	2597	-0-	-38	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
*04	2550 X	2545	-0-	-5	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
*05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-		-0-
*06	2550 X	2404	-0-	-146	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
*07	2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2559 2	N	-0-		-0-
08	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226		
03	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	1871 2	Y	-0-		-0-
04	2490 X	1531	-0-	-959	-0-	1531 2	Y	-0-		-0-
05	2139 X	2116	-0-	-23	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-
06	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829 2	Y	-0-		-0-
07	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	Y	-0-		-0-
*08	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	Y	-0-		-0-
-----										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992		
03	1674 N	934	-0-	-740	-0-	934 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	324	-0-	-756	-0-	324 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997 2	N	-0-		-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 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	2728 N	2215	-0-	-513	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2289 2	N	-0-		-0-
05	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2	N	-0-		-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
*08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666			
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	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-	-0-	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	Y	-0-	-0-	
05	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2	Y	-0-	-0-	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	Y	-0-	-0-	
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	Y	-0-	-0-	
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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	3534 X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2	N	-0-	80	
04	3570 X	1845	-0-	-1725	-0-	1845	2	N	-0-	80	
05	3751 X	1490	-0-	-2261	-0-	1490	2	N	-0-	80	
06	3630 X	1313	-0-	-2317	-0-	1313	2	N	-0-	80	
07	3751 X	1737	-0-	-2014	-0-	1737	2	N	-0-	80	
08	2635 X	2308	-0-	-327	-0-	2228	2	N	73	127 1 26	
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634			
03	5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2	Y	-0-	-0-	
04	4890 X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2	Y	-0-	-0-	
05	5053 X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2	Y	-0-	-0-	
06	4890 X	4204	-0-	-686	-0-	4204	2	Y	-0-	-0-	
07	4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298	2	Y	-0-	-0-	
08	4681 X	4276	-0-	-405	-0-	4276	2	Y	-0-	-0-	
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926			
03	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2	Y	-0-	-0-	
04	3540 X	3184	-0-	-356	-0-	3184	2	Y	-0-	-0-	
05	3658 X	3144	-0-	-514	-0-	3144	2	Y	-0-	-0-	
06	3540 X	3384	-0-	-156	-0-	3384	2	Y	-0-	-0-	
07	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	3425	2	Y	-0-	-0-	
*08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	Y	-0-	-0-	
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708			
03	5735 X	5181	-0-	-554	-0-	5181	2	Y	-0-	-0-	
04	5550 X	4976	-0-	-574	-0-	4976	2	Y	-0-	-0-	
05	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	5197	2	Y	-0-	-0-	
06	5010 X	4613	-0-	-397	-0-	4613	2	Y	-0-	-0-	
07	5177 X	4373	-0-	-804	-0-	4373	2	Y	-0-	-0-	
08	5208 X	4415	-0-	-793	-0-	4415	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304			
03	6386 X	5990	-0-	-396	-0-	5990	2	N	-0-	-0-	
04	6180 X	4542	-0-	-1638	-0-	4542	2	N	-0-	-0-	
05	6386 X	4307	-0-	-2079	-0-	4307	2	N	-0-	-0-	
06	6180 X	5194	-0-	-986	-0-	5194	2	N	-0-	-0-	
07	5983 X	3554	-0-	-2429	-0-	3554	2	N	-0-	-0-	
08	5983 X	2879	-0-	-3104	-0-	2879	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	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	Y	-0-	-0-	
04	3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3233	2	Y	-0-	-0-	
05	3689 X	3233	-0-	-456	-0-	3233	2	Y	-0-	-0-	
06	3600 X	3255	-0-	-345	-0-	3255	2	Y	-0-	-0-	
07	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2	Y	-0-	-0-	
08	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	2929	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 #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	Y	-0-	-0-	
04	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2	Y	-0-	-0-	
05	5704 X	5111	-0-	-593	-0-	5111	2	Y	-0-	-0-	
06	5760 X	5607	-0-	-153	-0-	5607	2	Y	-0-	-0-	
07	5952 X	4618	-0-	-1334	-0-	4618	2	Y	-0-	-0-	
08	5952 X	5242	-0-	-710	-0-	5242	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871			
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2	Y	-0-	-0-	
04	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	4815	2	Y	-0-	-0-	
05	5208 X	4079	-0-	-1129	-0-	4079	2	Y	-0-	-0-	
06	5040 X	4899	-0-	-141	-0-	4899	2	Y	-0-	-0-	
07	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2	Y	-0-	-0-	
08	5208 X	4437	-0-	-771	-0-	4437	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	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2	Y	-0-	-0-	
04	3330 X	2909	-0-	-421	-0-	2909	2	Y	-0-	-0-	
05	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052	2	Y	-0-	-0-	
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	Y	-0-	-0-	
07	3348 X	2612	-0-	-736	-0-	2612	2	Y	-0-	-0-	
*08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	
-----											
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616			
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	Y	-0-	-0-	
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3344	-0-	244	244	3344	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	5884	-0-	2884	3128	5884	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	5776	-0-	2676	5804	5776	2	Y	-0-	-0-	
*08	11685 X	5881	-0-	-5804	-0-	5881	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195			
03	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2	N	-0-	94	
04	4020 X	2435	-0-	-1585	-0-	2435	2	N	-0-	94	
05	4309 X	2514	-0-	-1795	-0-	2514	2	N	-0-	94	
06	4170 X	2011	-0-	-2159	-0-	2011	2	N	-0-	94	
07	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2	N	-0-	94	
*08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-	94	
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673			
03	2604 X	2311	-0-	-293	-0-	2311	2	N	-0-	-0-	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-	-0-	
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-	-0-	
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-	-0-	
07	3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	
08	3565 X	2666	-0-	-899	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	Y	-0-	-0-	
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2	Y	-0-	-0-	
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2	Y	-0-	-0-	
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2	Y	-0-	-0-	
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	Y	-0-	-0-	
*08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	Y	-0-	-0-	
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159			
03	4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2	Y	-0-	-0-	
04	4050 X	3732	-0-	-318	-0-	3732	2	Y	-0-	-0-	
05	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2	Y	-0-	-0-	
06	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	3452	2	Y	-0-	-0-	
07	3999 X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2	Y	-0-	-0-	
08	3844 X	3590	-0-	-254	-0-	3590	2	Y	-0-	-0-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868			
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2	Y	-0-	-0-	
04	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2	Y	-0-	-0-	
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	Y	-0-	-0-	
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	Y	-0-	-0-	
07	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2	Y	-0-	-0-	
08	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994	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	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	2888	2	Y	-0-	-0-	
04	3180 X	2729	-0-	-451	-0-	2729	2	Y	-0-	-0-	
05	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2	Y	-0-	-0-	
06	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2	Y	-0-	-0-	
07	2883 X	2035	-0-	-848	-0-	2035	2	Y	-0-	-0-	
08	2883 X	2324	-0-	-559	-0-	2324	2	Y	-0-	-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332			
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-	-0-	
04	3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652	2	N	-0-	-0-	
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-	-0-	
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-	-0-	
07	3224 X	2671	-0-	-553	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
08	3348 X	2009	-0-	-1339	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794			
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	Y	-0-	-0-	
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	Y	-0-	-0-	
05	3503 X	3169	-0-	-334	-0-	3169	2	Y	-0-	-0-	
06	3720 X	2226	-0-	-1494	-0-	2226	2	Y	-0-	-0-	
07	3844 X	3446	-0-	-398	-0-	3446	2	Y	-0-	-0-	
08	3844 X	3050	-0-	-794	-0-	3050	2	Y	-0-	-0-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853			
03	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2	Y	-0-	-0-	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	Y	-0-	-0-	
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-	-0-	
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2	Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1442	2	Y	-0-	-0-	
08	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085	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 #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710		
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	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2719	-0-	-311	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
05	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	3021 2	N	-0-		-0-
06	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	2770 2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2651	-0-	-387	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	2307 2	N	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863		
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 2	Y	-0-		-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	Y	-0-		-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	Y	-0-		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226 2	Y	-0-		-0-
08	2015 N	1040	-0-	-975	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668		
03	4898 X	3607	-0-	-1291	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
04	4350 X	3284	-0-	-1066	-0-	3284 2	N	-0-		-0-
05	4123 X	3101	-0-	-1022	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
06	3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	2953 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	894	-0-	-2702	-0-	894 2	N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286371		COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218		
03	67145 X	67145	-0-	-0-	-0-	67145 2	N	-0-		-0-
04	60383 X	60383	-0-	-0-	-0-	60383 2	N	-0-		-0-
05	60062 X	60062	-0-	-0-	-0-	60062 2	N	-0-		-0-
06	56779 X	56779	-0-	-0-	-0-	56779 2	N	-0-		-0-
07	54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	54896 2	N	-0-		-0-
*08	52849 X	52849	-0-	-0-	-0-	52849 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		
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-
-----										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
TERRY "D"		WELL #: 2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		//CONT.//	32950 500 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 10716			PERF. 8277 - 8361		
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	2	N	-0-			-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-			-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	145	1	2669	2	N	-0-			-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	2	N	-0-			-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	2084	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 12157			PERF. 8566 - 8584		
03	1023 N	505	-0-	-518	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	442	-0-	-338	-0-	20	1	391	2	Y	28			28
						31	9							
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-			28
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-			28
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 8496 - 10465		
03	3162 X	2389	-0-	-773	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-			59
04	3060 X	2218	-0-	-842	-0-	109	1	2109	2	Y	-0-	30	7	29
05	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-			29
06	3000 X	2253	-0-	-747	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-			29
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	2	Y	-0-			29
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			29
TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON		835976 WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 8192 - 8400		
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			Y	-0-			1
04	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			Y	-0-			1
05	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			Y	-0-			1
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-			1
07	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			Y	-0-			1
*08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			1
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	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
04	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778								
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
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-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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	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								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
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-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/25/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060								
03	7254 X	3689	-0-	-3565	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
04	5070 X	3356	-0-	-1714	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	2829	-0-	-2241	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	2890	-0-	-1667	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152								
04	DELQ PR	317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	256	-0-	-3557	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	178	-0-	-3512	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*07	3813 X	86	-0-	-3727	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 U														
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
06	1680 N	836	-0-	-844	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	647	-0-	-1120	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	1612 N	542	-0-	-1070	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268								
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611		
M	O	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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-	-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-	-0-	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-	-0-	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 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	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-	-0-	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-	
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2	N	-0-	-0-	
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443		
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-	-0-	
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506		
03	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3545 2	Y	-0-	-0-	
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2	Y	-0-	-0-	
05	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918 2	Y	-0-	-0-	
06	3420 X	3089	-0-	-331	-0-	3089 2	Y	-0-	-0-	
07	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3410 2	Y	-0-	-0-	
08	3751 X	3461	-0-	-290	-0-	3461 2	Y	-0-	-0-	
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284		
03	2542 N	464	-0-	-2078	-0-	464 2	Y	-0-	-0-	
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-		Y	-0-	-0-	
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-		Y	-0-	-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430		
03	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068 2	Y	-0-	-0-	
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2	Y	-0-	-0-	
05	2480 N	1891	-0-	-589	-0-	1891 2	Y	-0-	-0-	
06	2010 N	1585	-0-	-425	-0-	1585 2	Y	-0-	-0-	
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	Y	-0-	-0-	
08	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835 2	Y	-0-	-0-	
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2	Y	-0-	-0-	
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	Y	-0-	-0-	
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	Y	-0-	-0-	
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	Y	-0-	-0-	
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	Y	-0-	-0-	
*08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455			
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	BALANCE
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2	Y	-0-	-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	2	Y	-0-	-0-
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2	Y	-0-	-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2	Y	-0-	-0-
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-	-0-
*08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	2	Y	-0-	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959			
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-
-----											
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-	-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-
-----											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413			
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426			
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	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	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2	Y	-0-	-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-	-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-	-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-	-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	-0-	-0-
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999								
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	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-
-----																
EPPEP, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446								
03	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2		Y	-0-						-0-
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2		Y	-0-						-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-						-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-						-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-						-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	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-
-----																
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431								
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-						-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-						-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		Y	-0-						-0-
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2		Y	-0-						-0-
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		Y	-0-						-0-
08	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2		Y	-0-						-0-
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400								
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-						-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-						-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-						-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-						-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-						-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-						-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-						-0-
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2		Y	-0-						-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-						-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-						-0-
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-						-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452								
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 (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #:	6	RRCID ->	153292	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8500 - 10375
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
EPPEP, FRED R.		WELL #:	3	RRCID ->	153456	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 8467 - 9594
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
POLLARD, J. M.		WELL #:	1SW	RRCID ->	153508	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	16347	PERF. 4753 - 4793
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	153775	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12858	PERF. 8738 - 10404
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-		-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	Y	-0-		-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	Y	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	Y	-0-		-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	Y	-0-		-0-
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #:	8	RRCID ->	154731	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8567 - 10434
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	154856	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8321 - 10468
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	959	-0-	-312	-0-	959 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	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-	-0-	
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-	-0-	
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-	-0-	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-	-0-	
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-	-0-	
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 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-	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854				
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2		Y	-0-	-0-	
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181	2		Y	-0-	-0-	
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-	-0-	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-	-0-	
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-	-0-	
08	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2		Y	-0-	-0-	
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824				
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-	
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-	-0-	
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-	-0-	
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-	-0-	
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-	-0-	
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798				
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-	-0-	
05	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		Y	-0-	-0-	
06	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2		Y	-0-	-0-	
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-	-0-	
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-	-0-	
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818				
03	3100 N	3481	-0-	381	580	3481	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2452	-0-	-548	32	2452	2		N	-0-	-0-	
05	2070 X	2038	-0-	-32	-0-	2038	2		N	-0-	-0-	
06	1920 X	1878	-0-	-42	-0-	1878	2		N	-0-	-0-	
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-	-0-	
*08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-	-0-	

-----																	
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
05		1674 N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
07		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711																	
-----																	
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04		450 N	178	-0-	-272	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06		600 N	422	-0-	-178	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
-----																	
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688																	
-----																	
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08		403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
-----																	
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590																	
-----																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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-					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-
-----																	
BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817																	
-----																	
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					60
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					60
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
*08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					60
-----																	
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996																	
-----																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117		PERF.12632 - 12650					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-				-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-				-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-				-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-				-0-
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-				-0-
*08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	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-
-----																
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8668					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 9640					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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, 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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678								
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-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 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-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326	
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-
-----									
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-
-----									
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 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-
-----									
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-

-----															
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371															
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-	
-----															
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-	
-----															
BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-	

-----													
FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID ->	233734	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8791 - 10320	
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-
-----													
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-
-----													
HUDSON "A"			WELL #:		4	RRCID ->	234751	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8323 - 8337	
03		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-		-0-
04		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-		-0-
05		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-		-0-
06		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-		-0-
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-		-0-
*08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	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-



-----														
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019														
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04		150 N	5	-0-	-145	-0-		5	2	N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149														
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
08		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
-----														
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020														
03		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05		527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-
*08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
-----														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010														
03		8091 X	8001	-0-	-90	-0-	8001	2		N	-0-			-0-
04		7830 X	7398	-0-	-432	-0-	7398	2		N	-0-			-0-
05		8060 X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2		N	-0-			-0-
06		7800 X	7254	-0-	-546	-0-	7254	2		N	-0-			-0-
07		7998 X	7659	-0-	-339	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
08		7998 X	7354	-0-	-644	-0-	7354	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752														
PREWITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT								
WILEY CAPITAL INC		923489														
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	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-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700	
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		T. A.	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-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422	
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		T. A.	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-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//		33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
FOSTER, B. G.		WELL #:		1	RRCID -> 109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149 - 12316	
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		H15 VIOL	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-
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552	
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		T. A.	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-
G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BOGESS 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-

G.T. (CADDO SAND) XTO ENERGY INC. GOLDEN TRIANGLE		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT								
				945936		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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-					
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-					
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-					
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-			-0-					
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-					
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-					
-----																	
KATHLEEN				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
				120027		WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3692	-	3734
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			-0-					
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-					
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-					
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			-0-					
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-					
*08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-					
-----																	
GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
				120027		WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	12868	-	12974
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	45	1	315	2	N	-0-						
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	33	1	218	2	N	-0-						
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	76	1	555	2	N	-0-						
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	26	1	169	2	N	-0-						
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	-0-						
08	403 N	177	-0-	-226	-0-	22	1	155	2	N	-0-						
-----																	
SIXAR				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
				120027		WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12580	-	13296
03	620 N	523	-0-	-97	-0-	65	1	458	2	N	-0-						
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	61	1	404	2	N	-0-						
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	63	1	459	2	N	-0-						
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	66	1	424	2	N	-0-						
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	2	N	-0-						
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	59	1	416	2	N	-0-						
-----																	
DICKENS UNIT				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
				120027		WELL #:	1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12837	-	12888
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	56	1	391	2	N	-0-						
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	2	N	-0-						
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	54	1	393	2	N	-0-						
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	2	N	-0-						
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	-0-						
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	50	1	354	2	N	-0-						
-----																	
DICKENS UNIT				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
				120027		WELL #:	2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	12738	-	12748
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	226	1	1584	2	N	-0-						
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	198	1	1320	2	N	-0-						
05	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	198	1	1448	2	N	-0-						
06	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	208	1	1328	2	N	-0-						
07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	179	1	1363	2	N	-0-						
08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	180	1	1264	2	N	-0-						

GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
GARB (BOSSIER)		//CONT.//		33950	050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
MISCHER, WALTER M.		WELL #:		1		RRCID ->	211759	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	13877 - 13885	
03	372 N	58	-0-	-314	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	15	1	104	2	N	-0-			-0-
-----														
DICKENS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->	215552	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12202 - 12715	
03	1426 N	888	-0-	-538	-0-	111	1	777	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	504	-0-	-876	-0-	66	1	438	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	500	-0-	-554	-0-	60	1	440	2	N	-0-			-0-
06	870 N	466	-0-	-404	-0-	63	1	403	2	N	-0-			-0-
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	56	1	425	2	N	-0-			-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	N	-0-			-0-
-----														
DICKENS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	215766	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12786 - 12843	
03	2046 N	969	-0-	-1077	-0-	121	1	848	2	N	-0-			25
04	1710 N	1112	-0-	-598	-0-	145	1	967	2	N	-0-			25
05	1581 N	1124	-0-	-457	-0-	135	1	989	2	N	-0-			25
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	-0-			25
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	185	1	1403	2	N	-0-			25
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	147	1	1033	2	N	-0-			25
-----														
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225		RRCID ->	222745	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11398 - 11870	
CANNAE		WELL #:		1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		WELL #:		34979	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		WELL #:		237752										
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3		RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11942 - 12200	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
-----														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		834365		RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	12153 - 12460	
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1										
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	T. A.	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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.// 34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 834365										
HUDDLESTON, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206				
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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-
-----												
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-
-----												
HUDDLESTON, C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147719		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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							
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008										
GOODE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	PERF.12254 - 12337		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 1			N	-0-			123
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 1			N	-0-			123
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 1			N	-0-			123
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 1			N	-0-			123
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			123
-----														
GOODE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934		
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1			N	-0-			36
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 1			N	-0-			36
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 1			N	-0-			36
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 1			N	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			36
-----														
GOODE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12656 - 12859		
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 1			N	-0-			76
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 1			N	-0-			76
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 1			N	-0-			76
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1			N	-0-			76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			76
-----														
GOODE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11702 - 11888		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				N	NO RPT			72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				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	464	-0-	464	48771	464 1			Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	188	-0-	188	48959	188 1			Y	-0-			13
05	DLQ	G-10	434	-0-	434	49393	434 1			Y	-0-			13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393				Y	NO RPT			13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393				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	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-
-----														
GOODE UNIT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193551	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11762 - 11946		
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 1			N	-0-			12
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 1			N	-0-			12
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 1			N	-0-			12
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 1			N	-0-			12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-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 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669															
M	O	ALLOW 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		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-			12
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	-0-			12
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-			12
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			12
-----															
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	1			N	-0-			36
04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1			N	-0-			36
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	1			N	-0-			36
06		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	1			N	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-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	401	-0-	401	13656	401	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	499	-0-	499	14155	499	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155					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-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----															
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
-----															
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646															
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			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-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008						
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185 PERF.12019 - 12031
03	DLQ G-10	773	-0-	773	32624	773 1		Y	-0-	279
04	DLQ G-10	501	-0-	501	33125	501 1		Y	-0-	279
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125			Y	-0-	279
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125			Y	-0-	279
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT	279
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT	279
-----										
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055 PERF.11896 - 11908
03	DLQ G-10	1231	-0-	1231	55382	1231 1		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	911	-0-	911	56293	911 1		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	56723	430 1		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	369	-0-	369	57092	369 1		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			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	999	-0-	999	34425	999 1		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	459	-0-	459	34884	459 1		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466 075			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		945936								
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200 PERF.16610 - 16685
03	2325 #	825	-0-	-1500	-0-	825 2		N	-0-	-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-	-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-	-0-
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	641 2		N	-0-	-0-
07	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363 2		N	-0-	-0-
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903 2		N	-0-	-0-
-----										
GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753								
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117 PERF. 9198 - 9335
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-	48
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-	48
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	Y	-0-	48
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-	48
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-	48
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-	48

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332  
 MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

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-

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  
 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-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)		//CONT.//		39148 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTSON							
BRAVE HEART RESOURCES, INC.		//CONT.//		089801												
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 - 1617					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-					
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-					
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-	-0-					
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2	N	-0-	-0-					
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-					
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-					
HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
GRESHAM TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.16789 - 19490					
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-	-0-					
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-					
05	279	N	28	-0-	-251	B	-0-	28	2	N	-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-					
07	558	N	5	-0-	-553	B	-0-	5	2	N	-0-					
*08	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-					
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16026 - 19060					
03	14751	X	14751	-0-	-0-	B	-0-	14749	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	14310	X	14310	-0-	-0-	B	-0-	14309	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	13135	X	13135	-0-	-0-	B	-0-	13134	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	8882	X	8882	-0-	-0-	B	-0-	8880	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	14695	X	14695	-0-	-0-	B	-0-	14692	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	12738	X	12738	-0-	-0-	B	-0-	12737	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)				40000 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936												
BROWN, RAYMON		WELL #:		1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9534 - 10149					
03	6108		3612	-0-	-2496		-0-	105	1	3507	2	N	-0-			-0-
04	3668		2374	-0-	-1294		-0-	69	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	4888		3002	-0-	-1886		-0-	87	1	2915	2	N	-0-			-0-
06	3240		2160	-0-	-1080		-0-	64	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	3518		2317	-0-	-1201		-0-	69	1	2248	2	N	-0-			-0-
*08	3316		2216	-0-	-1100		-0-	68	1	2148	2	N	-0-			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)				41127 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699												
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.15676 - 15850					
03	11098	#	6266	-0-	-4832		-0-	6266	2			N	-0-			-0-
04	48944		31327	-0-	-17617		-0-	31327	2			N	-0-			-0-
05	28421		21294	-0-	-7127		-0-	21294	2			N	-0-			-0-
06	19288		16499	-0-	-2789		-0-	16499	2			N	-0-			-0-
07	16843		15505	-0-	-1338		-0-	15505	2			N	-0-			-0-
*08	17953		16060	-0-	-1893		-0-	16060	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)															
AMX ENERGY, INC.															
REED															
41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
020538															
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3100 X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2		N	-0-				-0-
04		2850 X	1150	-0-	-1700	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
05		2945 X	2487	-0-	-458	-0-	2487	2		N	-0-				-0-
06		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-				-0-
07		2635 X	1811	-0-	-824	-0-	1811	2		N	-0-				-0-
08		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
AMANDA ROSE UNIT															
170038															
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008															
03		12152 X	10732	-0-	-1420	-0-	10731	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04		11760 X	10149	-0-	-1611	-0-	10149	2		N	-0-				-0-
05		12152 X	11244	-0-	-908	-0-	11244	2		N	-0-				-0-
06		10950 X	9506	-0-	-1444	-0-	9505	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07		11067 X	8951	-0-	-2116	-0-	8951	2		N	-0-				-0-
08		11253 X	8298	-0-	-2955	-0-	8298	2		N	-0-				-0-
-----															
CHANEY, J. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150															
03		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04		516 X	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05		2325 X	54	-0-	-2271	-0-	54	2		N	-0-				-0-
06		2250 X	31	-0-	-2219	-0-	31	2		N	-0-				-0-
07		2325 X	211	-0-	-2114	-0-	211	2		N	-0-				-0-
08		2325 X	1248	-0-	-1077	-0-	1248	2		N	-0-				-0-
-----															
LANDERS															
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933															
03		42329 X	42329	-0-	-0-	-0-	42328	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04		38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	38823	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05		41354 X	39140	-0-	-2214	-0-	39139	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06		40950 X	30725	-0-	-10225	-0-	30724	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07		42315 X	35904	-0-	-6411	-0-	35903	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08		42315 X	37081	-0-	-5234	-0-	37080	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		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-
-----															
CARR, A. D. A															
WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	27652 X	26882	-0-	-770	-0-	26880	2	2	9	-0-
04	26760 X	24851	-0-	-1909	-0-	24850	2	1	9	-0-
05	27497 X	25835	-0-	-1662	-0-	25834	2	1	9	-0-
06	26010 X	22896	-0-	-3114	-0-	22894	2	2	9	-0-
07	26877 X	24112	-0-	-2765	-0-	24111	2	1	9	-0-
08	26877 X	24117	-0-	-2760	-0-	24116	2	1	9	-0-
-----										
SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468		
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		N	-0-
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-
05	713 X	598	-0-	-115	-0-	598	2		N	-0-
06	690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2		N	-0-
07	713 X	328	-0-	-385	-0-	328	2		N	-0-
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	353	2		N	-0-
-----										
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-
04	1980 X	1807	-0-	-173	-0-	1806	2	1	9	-0-
05	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	-0-
07	2046 X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2		N	-0-
08	2046 X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2		N	-0-
-----										
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
03	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	2		N	-0-
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732			
03	34658 X	33970	-0-	-688	-0-	33969	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	33540 X	32341	-0-	-1199	-0-	32339	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	34503 X	32516	-0-	-1987	-0-	32515	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	32880 X	31356	-0-	-1524	-0-	31354	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	33976 X	32042	-0-	-1934	-0-	32041	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	33976 X	32384	-0-	-1592	-0-	32383	2	1 9 N	1	1 8	-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558			
03	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	24935	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	28860 X	18629	-0-	-10231	-0-	18628	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	29822 X	26451	-0-	-3371	-0-	26450	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	28860 X	20362	-0-	-8498	-0-	20361	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	26330 X	26330	-0-	-0-	-0-	26329	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	26443 X	23888	-0-	-2555	-0-	23887	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	43297 X	43297	-0-	-0-	-0-	43294	2	3 9 N	3	3 8	-0-
04	57075 X	57075	-0-	-0-	-0-	57073	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	57069	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	32520 X	23528	-0-	-8992	-0-	23527	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	33604 X	19621	-0-	-13983	-0-	19620	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	41067 X	41067	-0-	-0-	-0-	41066	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438			
03	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	21916	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	21114 X	21114	-0-	-0-	-0-	21113	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	21959 X	21959	-0-	-0-	-0-	21958	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20648	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	21493	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	21138	2	1 9 N	1	1 8	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325			
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687			
03	39835 X	37298	-0-	-2537	-0-	37295	2	3 9 N	3	3 8	-0-
04	38550 X	35802	-0-	-2748	-0-	35801	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	38285 X	35289	-0-	-2996	-0-	35288	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	36750 X	32684	-0-	-4066	-0-	32681	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	37975 X	33302	-0-	-4673	-0-	33300	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	37293 X	33203	-0-	-4090	-0-	33202	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380			
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	41850 X	40479	-0-	-1371	-0-	40477	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	41482 X	41482	-0-	-0-	-0-	41479	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	41850 X	37188	-0-	-4662	-0-	37185	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	40500 X	33461	-0-	-7039	-0-	33458	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	41850 X	35530	-0-	-6320	-0-	35528	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	41850 X	32165	-0-	-9685	-0-	32164	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
03	32209 X	23852	-0-	-8357	-0-	23850	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	31170 X	28441	-0-	-2729	-0-	28440	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	30287 X	26402	-0-	-3885	-0-	26401	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	29310 X	26365	-0-	-2945	-0-	26363	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	30731	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	30993	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	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2		N	-0-		-0-
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10372	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10255	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10935	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11148	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2		N	-0-		-0-
-----												
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
03	930 N	841	-0-	-89	-0-	840	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	900 N	722	-0-	-178	-0-	722	2		N	-0-		-0-
05	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2		N	-0-		-0-
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	697	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		-0-
-----												
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
03	33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	33949	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	33476	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	34611 X	34611	-0-	-0-	-0-	34610	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	33821	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	34789	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	15797	2		N	-0-		-0-
-----												
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
03	31651 X	30847	-0-	-804	-0-	30846	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	30199	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	31775 X	30834	-0-	-941	-0-	30832	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	30750 X	29559	-0-	-1191	-0-	29557	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	31775 X	29877	-0-	-1898	-0-	29875	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	31217 X	29028	-0-	-2189	-0-	29027	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
03	71176 X	68657	-0-	-2519	-0-	68655	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	68880 X	65396	-0-	-3484	-0-	65393	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	71176 X	67427	-0-	-3749	-0-	67425	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	68880 X	66495	-0-	-2385	-0-	66492	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	71176 X	67078	-0-	-4098	-0-	67075	2	3 9	N	3	3 8	-0-
*08	69038 X	69038	-0-	-0-	-0-	69037	2	1 9	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		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-
-----															
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173							
03	50995 X	47849	-0-	-3146	-0-	47849	2			N	-0-				-0-
04	49350 X	43610	-0-	-5740	-0-	43610	2			N	-0-				-0-
05	50995 X	48479	-0-	-2516	-0-	48479	2			N	-0-				-0-
06	48900 X	45716	-0-	-3184	-0-	45716	2			N	-0-				-0-
07	50251 X	44706	-0-	-5545	-0-	44706	2			N	-0-				-0-
08	48484 X	42787	-0-	-5697	-0-	42787	2			N	-0-				-0-
-----															
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682							
03	16182 X	13738	-0-	-2444	-0-	13737	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	15660 X	13068	-0-	-2592	-0-	13067	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	16864 X	13358	-0-	-3506	-0-	13358	2			N	-0-				-0-
06	16320 X	15702	-0-	-618	-0-	15701	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	16864 X	14994	-0-	-1870	-0-	14993	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	13733 X	7626	-0-	-6107	-0-	7626	2			N	-0-				-0-
-----															
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950							
03	11625 X	10987	-0-	-638	-0-	10987	2			N	-0-				-0-
04	10740 X	9680	-0-	-1060	-0-	9680	2			N	-0-				-0-
05	11098 X	9717	-0-	-1381	-0-	9717	2			N	-0-				-0-
06	10620 X	9291	-0-	-1329	-0-	9291	2			N	-0-				-0-
07	10974 X	9382	-0-	-1592	-0-	9382	2			N	-0-				-0-
08	10974 X	9054	-0-	-1920	-0-	9054	2			N	-0-				-0-
-----															
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-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-
-----															
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015							
03	27621 X	17941	-0-	-9680	-0-	17939	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	26730 X	22133	-0-	-4597	-0-	22131	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	27621 X	24311	-0-	-3310	-0-	24309	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	25440 X	21648	-0-	-3792	-0-	21645	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	26288 X	22778	-0-	-3510	-0-	22776	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	24304 X	21031	-0-	-3273	-0-	21030	2	1	9	N	1	1	8		-0-



HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202					
M	O	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	38067 X	38067	-0-	-0-	-0-	38065	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	39224 X	39224	-0-	-0-	-0-	39222	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	41412	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	42635	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	46256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39955	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	41447 X	40250	-0-	-1197	-0-	40248	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	40366 X	40366	-0-	-0-	-0-	40364	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	41966 X	41966	-0-	-0-	-0-	41965	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	39548	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	41447 X	12721	-0-	-28726	-0-	12719	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	41447 X	14173	-0-	-27274	-0-	14172	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274					
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
04	600 X	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-			-0-
05	620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	690 X	522	-0-	-168	-0-	522	2			N	-0-			-0-
07	713 X	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	713 X	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-			-0-
-----														
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612					
03	4588 X	1408	-0-	-3180	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
04	5130 X	1089	-0-	-4041	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
05	5301 X	1507	-0-	-3794	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
06	5130 X	989	-0-	-4141	-0-	989	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	1043	-0-	-1964	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
08	1519 X	750	-0-	-769	-0-	750	2			N	-0-			-0-
-----														
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
-----														
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922					
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-			-0-
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290	- 16850
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		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIANT NRG CO., LP				302592								
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708
03	10446	X	10446	-0-	-0-	257	1	10189	2	N	-0-	-0-
04	9735	X	9735	-0-	-0-	205	1	9530	2	N	-0-	-0-
05	7547	X	7547	-0-	-0-	377	1	7170	2	N	-0-	-0-
06	9970	X	9970	-0-	-0-	280	1	9690	2	N	-0-	-0-
*07	10122	X	10122	-0-	-0-	275	1	9847	2	N	-0-	-0-
*08	5558	X	5558	-0-	-0-	5558	2			N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616	- 19006
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425								
THEISS		WELL #:		1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.17794	- 17848
03	155	N	151	-0-	-4	151	2			N	-0-	36
04	210	N	103	-0-	-107	103	2			N	-0-	36
05	186	N	26	-0-	-160	26	2			N	-0-	36
06	294	N	294	-0-	-0-	294	2			N	-0-	36
07	229	N	229	-0-	-0-	220	2	9	9	N	8	44
*08	98	N	98	-0-	-0-	98	2			N	-0-	44

RIVERSHORE OPERATING LLC				714209								
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120	- 17463
03	2263	N	2177	-0-	-86	2176	2	1	9	N	1	-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	2526	2			N	-0-	-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1	-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	2508	2			N	-0-	-0-
08	2263	N	1998	-0-	-265	1998	2			N	-0-	-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030	- 17216
03	2201	N	626	-0-	-1575	626	2			N	-0-	-0-
04	1890	N	468	-0-	-1422	468	2			N	-0-	-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	-0-
06	3000	N	3136	-0-	136	3132	2	4	9	N	4	-0-
07	872	N	736	-0-	-136	736	2			N	-0-	-0-
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	2535	2	1	9	N	1	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.// 714209									
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16154 - 16205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	7440 X	6708	-0-	-732	-0-	6708 2		N	-0-		-0-
04	7200 X	3300	-0-	-3900	-0-	3300 2		N	-0-		-0-
05	7440 X	1147	-0-	-6293	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
06	7200 X	6562	-0-	-638	-0-	6561 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 2		N	-0-		-0-
*08	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251 2		N	-0-		-0-
-----											
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000		PERF.16022 - 17397	
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-		-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70 2		N	-0-		-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 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	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266 2		N	-0-		-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
05	5642 X	395	-0-	-5247	-0-	395 2		N	-0-		-0-
06	5460 X	4727	-0-	-733	-0-	4726 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	5510 2		N	-0-		-0-
08	5642 X	4212	-0-	-1430	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
-----											
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500		PERF.15418 - 16566	
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
08	1581 N	941	-0-	-640	-0-	941 2		N	-0-		-0-
-----											
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522		PERF.15688 - 16621	
03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-		-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		N	-0-		-0-
05	5270 X	3505	-0-	-1765	-0-	3505 2		N	-0-		-0-
06	5100 X	4419	-0-	-681	-0-	4419 2		N	-0-		-0-
07	5270 X	4384	-0-	-886	-0-	4384 2		N	-0-		-0-
08	5270 X	2900	-0-	-2370	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
-----											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15359 - 17297	
03	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-
-----											
FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650		PERF.16137 - 16830	
03	3100 N	3239	-0-	139	139	3239 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	8200	-0-	5200	5339	8199 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3100 N	7437	-0-	4337	9676	7437 2		N	-0-		-0-
06	16111 X	6435	-0-	-9676	-0-	6434 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		N	-0-		-0-
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.// 714209										
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202		PERF.16654 - 17418		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	11315 X	5026	-0-	-6289	-0-	5026	2					-0-
04	10950 X	2255	-0-	-8695	-0-	2255	2					-0-
05	11315 X	935	-0-	-10380	-0-	934	2	1	9	1	1	-0-
06	10950 X	2637	-0-	-8313	-0-	2636	2	1	9	1	1	-0-
07	11315 X	2158	-0-	-9157	-0-	2158	2					-0-
08	5022 X	819	-0-	-4203	-0-	819	2					-0-
-----												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16755 - 17520		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604		
03	12202 X	5592	-0-	-6610	-0-	5592	2					-0-
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2					-0-
05	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2					-0-
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2					-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2					-0-
*08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2					-0-
-----												
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996 - 17004		
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-
-----												
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355		
03	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2					-0-
04	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2					-0-
05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2					-0-
06	9780 X	8378	-0-	-1402	-0-	8377	2	1	9	1	1	-0-
07	10106 X	7798	-0-	-2308	-0-	7798	2					-0-
*08	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2					-0-
-----												
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589		
03	33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	33986	2	2	9	2	1	-0-
04	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	33847	2	1	9	1	1	-0-
05	34320 X	34320	-0-	-0-	-0-	34319	2	1	9	1	1	-0-
06	32880 X	32453	-0-	-427	-0-	32450	2	3	9	3	1	-0-
07	34968 X	31719	-0-	-3249	-0-	31718	2	1	9	1	1	-0-
08	34968 X	19874	-0-	-15094	-0-	19874	2					-0-
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831		
03	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	31777	2	2	9	2	1	-0-
04	31899 X	31899	-0-	-0-	-0-	31898	2	1	9	1	1	-0-
05	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	32884	2	1	9	1	1	-0-
06	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	24166	2	2	9	2	1	-0-
07	15221 X	9993	-0-	-5228	-0-	9992	2	1	9	1	1	-0-
08	15221 X	8191	-0-	-7030	-0-	8191	2					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209								
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671	PERF.18164	- 18527
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	17794	PERF.16488	- 17012
03	29853 X	28654	-0-	-1199	-0-	28653	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
04	28890 X	26525	-0-	-2365	-0-	26525	2	N	-0-		-0-	
05	29853 X	24499	-0-	-5354	-0-	24499	2	N	-0-		-0-	
06	27720 X	27519	-0-	-201	-0-	27518	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
07	29702 X	29702	-0-	-0-	-0-	29701	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
08	28644 X	16766	-0-	-11878	-0-	16766	2	N	-0-		-0-	

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491	PERF.17272	- 18118
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		-0-	
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-	
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		-0-	
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		-0-	
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-	
08	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2	N	-0-		-0-	

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315	- 18396
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-		-0-	
04	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5099	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-		-0-	
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2	N	-0-		-0-	
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2	N	-0-		-0-	
*08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		-0-	

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302	- 16760
RAINBOLT RANCH														
03	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2	N	-0-		-0-			
04	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2	N	-0-		-0-			
05	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2	N	-0-		-0-			
06	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2	N	-0-		-0-			
07	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2	N	-0-		-0-			
*08	26840 X	26840	-0-	-0-	-0-	26840	2	N	-0-		-0-			

CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532	- 17003
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		-0-	
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-	
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.	16920 - 17796			
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-

  

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY		CNTY: LEON							
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	16956 - 18314			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
RIVERSHORE OPERATING LLC		WELL #:		714209											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13736 - 13744			
03	5239 X	5036	-0-	-203	-0-	5036	2			N	-0-				-0-
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-				-0-
05	6572 X	5266	-0-	-1306	-0-	5266	2			N	-0-				-0-
06	6360 X	4843	-0-	-1517	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	6572 X	6090	-0-	-482	-0-	6090	2			N	-0-				-0-
08	5363 X	4660	-0-	-703	-0-	4660	2			N	-0-				-0-

  

FOSSIL LONE OAK RANCH				4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.	13363 - 15126			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

FOSSIL LONE OAK RANCH				3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	13443 - 16102			
03	5797 X	5580	-0-	-217	-0-	5578	2	2	9	N	2	2	1		-0-
04	5880 X	5340	-0-	-540	-0-	5339	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5095	2	2	9	N	2	2	1		-0-
06	5880 X	4055	-0-	-1825	-0-	4052	2	3	9	N	3	3	1		-0-
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6001	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08	5580 X	4778	-0-	-802	-0-	4777	2	1	9	N	1	1	1		-0-

  

FOSSIL LONE OAK RANCH				2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.	13616 - 13644			
03	1240 N	679	-0-	-561	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
06	660 N	79	-0-	-581	-0-	79	2			N	-0-				-0-
07	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-				-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209  
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF. 10244 - 10252

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-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
PINNERGY, LTD. 665701  
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

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

TEXANA OPERATING COMPANY 844253  
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

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	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3	1	3123	2	N	3					88
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3	1	3091	2	N	-0-					88
05	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	3	1	2868	2	N	-0-					88
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	3	1	2905	2	N	-0-					88
07	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	3	1	2886	2	N	-0-					88
08	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	3	1	2833	2	N	-0-					88

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

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	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	332	1	3518	2	N	155	168	1			100
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	171	9	3473	2	N	256	85	1			271
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	167	1	3337	2	N	55					326
*06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	282	9	3009	2	N	24					350
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	157	1	3367	2	N	15					365
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	61	9			N	NO RPT					365

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
SMYTHE, E.L.		WELL #:		7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6454 - 6472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
JOBE #1		WELL #:		3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	6507 - 6517
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			27
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			27
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			27
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			27
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			27
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	3 1	195 3	N	-0-			27
-----												
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6542 - 6552
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			11
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			11
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	N	-0-			11
*06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			11
*07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-			11
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
-----												
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9461 - 9802
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B2 EXT	1109	-0-	1109	1109	1109 3		Y	-0-			33
*07	1252 X	143	-0-	-1109	-0-	143 3		Y	-0-			33
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			33



JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			84
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			84
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			84
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			84
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			84
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			84
-----													
BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550					
03	T. A.	203	-0-	203	-0-	203	3		Y	-0-			114
04	14B2 EXT	3612	-0-	3612	-0-	3612	3		Y	-0-			114
05	14B2 EXT	6948	-0-	6948	-0-	10763	6948	3	Y	-0-			114
06	16842 X	6079	-0-	-10763	-0-	6079	3		Y	-0-			114
*07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		Y	-0-			114
08	6200 X	2679	-0-	-3521	-0-	2679	3		Y	-0-			114
-----													
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803					
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			34
04	14B2 EXT	2553	-0-	2553	-0-	2553	3		N	-0-			34
05	14B2 EXT	1925	-0-	1925	-0-	4478	1925	3	N	-0-			34
06	14B2 EXT	812	-0-	812	-0-	5290	812	3	N	-0-			34
*07	6034 X	744	-0-	-5290	-0-	744	3		N	-0-			34
*08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			34
-----													
CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800					
03	0 N	-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	324	-0-	324	-0-	324	324	3	N	-0-			68
08	14B2 EXT	981	-0-	981	-0-	1305	981	3	N	-0-			68
-----													
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	104	104	3	N	-0-			75
06	14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	425	321	3	N	-0-			75
*07	14B2 EXT	1593	-0-	1593	-0-	2018	1593	3	N	-0-			75
08	14B2 EXT	2077	-0-	2077	-0-	4095	2077	3	N	-0-			75
-----													
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770					
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			43
04	14B2 EXT	4735	-0-	4735	-0-	4735	4735	3	N	-0-			43
05	14B2 EXT	5236	-0-	5236	-0-	9971	5236	3	N	-0-			43
06	14B2 EXT	3901	-0-	3901	-0-	13872	3901	3	N	-0-			43
*07	17358 X	3486	-0-	-13872	-0-	3486	3		N	-0-			43
*08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3		N	-0-			43
-----													
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	173	-0-	173	-0-	173	173	3	N	-0-			18
06	14B2 EXT	219	-0-	219	-0-	392	219	3	N	-0-			18
*07	14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	496	104	3	N	-0-			18
08	14B2 EXT	109	-0-	109	-0-	605	109	3	N	-0-			18

-----														
JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9439 - 9784		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			40
*07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			40
*08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			40
-----														
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05		14B2 EXT	1293	-0-	1293	1293	1293	3		N	-0-			29
06		14B2 EXT	649	-0-	649	1942	649	3		N	-0-			29
*07		14B2 EXT	380	-0-	380	2322	380	3		N	-0-			29
08		14B2 EXT	726	-0-	726	3048	726	3		N	-0-			29
-----														
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		14B2 EXT	746	-0-	746	746	746	3		N	-0-			80
05		14B2 EXT	321	-0-	321	1067	321	3		N	-0-			80
06		14B2 EXT	1067	-0-	1067	2134	1067	3		N	-0-			80
*07		2335 X	201	-0-	-2134	-0-	168	3	33	9	N	30		110
*08		190 X	190	-0-	-0-	-0-	177	3	13	9	N	12		122
-----														
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
-----														
HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649		
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	421	3	133	9	N	121	177 1	11
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	438	3	65	9	N	59		70
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5		75
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-		75
*07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		75
*08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-		75
-----														
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621		
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	113	3	23	9	N	21		31
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-		31
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-		31
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-		31
*07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		31
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		31
-----														
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765		
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-		86
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-		86
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		86
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-		86
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		86
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-		86

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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-

XTO ENERGY INC. 945936  
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

03	837 N	681	-0-	-156	-0-	678	3	3	9	N	3	60	1			43
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	785	3	10	9	N	9					52
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	655	3	12	9	N	11					63
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	558	3	6	9	N	5					68
*07	837 N	715	-0-	-122	-0-	702	3	13	9	N	12					80
08	682 N	497	-0-	-185	-0-	491	3	6	9	N	5					85

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					117
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					117
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					117
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					117
*07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					117
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					54
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					54
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					54
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					54
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					54

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
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	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699 3	N	-0-		-0-
04	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
05	2852 N	2001	-0-	-851	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3	N	-0-		-0-
*07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3	N	-0-		-0-
*08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485		
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583 3	7 9	N	6	96
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-	96
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	96
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512 3		N	-0-	96
*07	713 N	477	-0-	-236	-0-	477 3		N	-0-	96
08	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3		N	-0-	96

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552		
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-	89 1 28
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	109 3		N	-0-	28
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3		N	-0-	28
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3		N	-0-	28
*07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	28
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	28

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394		
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-	90 1 119
04	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1592 3	2 9	N	2	121
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		N	-0-	121
06	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672 3		N	-0-	121
*07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-	121
08	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1722 3	3 9	N	3	124

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370		
03	1023 N	852	-0-	-171	-0-	817 3	35 9	N	32	90 1 60
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968 3	2 9	N	2	62
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 3	1 9	N	1	63
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	63
*07	992 N	893	-0-	-99	-0-	893 3		N	-0-	63
08	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 3		N	-0-	63

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396		
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056 3	2 9	N	2	99 1 101
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919 3	2 9	N	2	103
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-	103
06	1020 N	922	-0-	-98	-0-	919 3	3 9	N	3	106
*07	961 N	900	-0-	-61	-0-	899 3	1 9	N	1	107
08	1147 N	972	-0-	-175	-0-	970 3	2 9	N	2	109

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) 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		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1464	3	7	9	N	6	97	1	61
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			61
05		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-			61
06		1410 N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3			N	-0-			61
*07		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-			61
*08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	3	1	9	N	1			62
-----															
HELMCAMP															
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	3	6	9	N	5	76	1	65
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	3	8	9	N	7			72
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1709	3	11	9	N	10			82
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	3	19	9	N	17			99
*07		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1041	3	17	9	N	15			114
*08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1628	3	13	9	N	12			126
-----															
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT															
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-			131
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			131
05		1054 N	709	-0-	-345	-0-	709	3			N	-0-			131
06		2040 N	811	-0-	-1229	-0-	811	3			N	-0-			131
*07		1488 N	637	-0-	-851	-0-	637	3			N	-0-			131
*08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			131
-----															
HILL, A. G. GAS UNIT #3															
03		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2735	3	6	9	N	5	138	1	85
04		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-			85
05		3100 N	3914	-0-	814	-0-	3914	3			N	-0-			85
06		3000 N	3340	-0-	340	-0-	3340	3			N	-0-			85
*07		4408 X	3254	-0-	-1154	-0-	3254	3			N	-0-			85
*08		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-			85
-----															
SHARP, A. L.															
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2923	3	8	9	N	7			91
04		2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2585	3	18	9	N	16			107
05		2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2686	3	26	9	N	24			131
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3	28	9	N	25			156
*07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3175	3	28	9	N	25			181
*08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	3	30	9	N	27			208
-----															
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT															
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			156
04		1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-			156
05		1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1281	3			N	-0-			156
06		1620 N	1085	-0-	-535	-0-	1085	3			N	-0-			156
*07		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-			156
08		1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			N	-0-			156
-----															
SHARP, A. L.															
03		1116 N	963	-0-	-153	-0-	932	3	31	9	N	28	184	1	47
04		990 N	888	-0-	-102	-0-	879	3	9	9	N	8			55
05		1023 N	929	-0-	-94	-0-	906	3	23	9	N	21			76
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	842	3	9	9	N	8			84
*07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	915	3	22	9	N	20			104
08		930 N	865	-0-	-65	-0-	854	3	11	9	N	10			114

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		248 N	104	-0-	-144	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4	105	1			27	
04		150 N	104	-0-	-46	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27	
05		155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	110	3			N	-0-					27	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27	
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					27	
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3			N	-0-					27	

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

03	1767 X	506	-0-	-1261	-0-	-0-	506	2				Y	-0-					130
04	1710 X	443	-0-	-1267	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	28	1				104
05	558 X	462	-0-	-96	-0-	-0-	462	2				Y	-0-					104
06	480 X	399	-0-	-81	-0-	-0-	399	2				Y	-0-					104
07	496 X	475	-0-	-21	-0-	-0-	475	2				Y	-0-					104
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	422	2				Y	-0-					104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

03	558 N	357	-0-	-201	-0-	-0-	357	2				Y	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	314	2				Y	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	329	2				Y	-0-					-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	331	2				Y	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2				Y	-0-					-0-
08	341 N	4	-0-	-337	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-

-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 2			Y	-0-			157
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	117 2	43 9		Y	39	161 1		35
05	248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2			Y	-0-			35
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60 2			Y	-0-			35
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2			Y	-0-			35
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2			Y	-0-			35
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172													
03	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732 2			Y	-0-			38
04	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480 2			Y	-0-			38
05	2821 N	2542	-0-	-279	-0-	2542 2			Y	-0-			38
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	2458 2			Y	-0-			38
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2			Y	-0-			38
*08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2			Y	-0-			38
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008													
03	744 X	642	-0-	-102	-0-	642 2			Y	-0-			30
04	660 X	584	-0-	-76	-0-	584 2			Y	-0-			30
05	620 X	602	-0-	-18	-0-	602 2			Y	-0-			30
06	630 X	548	-0-	-82	-0-	548 2			Y	-0-			30
07	651 X	536	-0-	-115	-0-	536 2			Y	-0-			30
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2			Y	-0-			30
-----													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
-----													
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572													
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			Y	-0-			72
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	497 2	81 9		Y	74	120 1		26
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391 2			Y	-0-			26
06	600 N	237	-0-	-363	-0-	237 2			Y	-0-			26
07	589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2			Y	-0-			26
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-			26
-----													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766													
03	4154 X	2122	-0-	-2032	-0-	2122 2			Y	-0-			194
04	4020 X	1950	-0-	-2070	-0-	1916 2	34 9		Y	31	180 1		45
05	3689 X	2593	-0-	-1096	-0-	2593 2			Y	-0-			45
06	2430 X	1868	-0-	-562	-0-	1868 2			Y	-0-			45
07	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	1885 2			Y	-0-			45
08	2604 X	1822	-0-	-782	-0-	1822 2			Y	-0-			45
-----													
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530													
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2			Y	-0-			42
04	2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2233 2	19 9		Y	17	33 1		26
05	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387 2			Y	-0-			26
06	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2279 2			Y	-0-			26
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			Y	-0-			26
08	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348 2			Y	-0-			26

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467												
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		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473 2			Y	-0-	37
04		1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363 2			Y	-0-	37
05		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2			Y	-0-	37
06		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1179 2			Y	-0-	37
07		1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170 2			Y	-0-	37
08		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137 2			Y	-0-	37
-----												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208												
03		403 X	364	-0-	-39	-0-	364 2			Y	-0-	102
04		390 X	365	-0-	-25	-0-	365 2			Y	-0-	81
05		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-	81
06		360 X	327	-0-	-33	-0-	327 2			Y	-0-	81
07		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-	81
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			Y	-0-	81
-----												
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
03		3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052 2			Y	-0-	37
04		3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2880 2			Y	-0-	37
05		3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061 2			Y	-0-	37
06		3030 X	2963	-0-	-67	-0-	2963 2			Y	-0-	37
07		3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048 2			Y	-0-	37
08		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2976 2			Y	-0-	37
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
03		1054 N	527	-0-	-527	-0-	527 2			Y	-0-	27
04		1050 N	547	-0-	-503	-0-	547 2			Y	-0-	27
05		868 N	574	-0-	-294	-0-	574 2			Y	-0-	27
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			Y	-0-	27
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2			Y	-0-	27
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2			Y	-0-	27
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
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 #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820												
03		1829 N	1229	-0-	-600	-0-	1229 2			Y	-0-	32
04		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1125 2	67 9		Y	61	27
05		1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147 2			Y	-0-	27
06		1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078 2			Y	-0-	27
07		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080 2			Y	-0-	27
08		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2			Y	-0-	27



-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 - 11694		
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		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		527 X	338	-0-	-189	-0-	338 2			Y	-0-	117	
04		480 X	119	-0-	-361	-0-	52 2	67 9		Y	61	27	
05		434 X	109	-0-	-325	-0-	109 2			Y	-0-	27	
06		360 X	15	-0-	-345	-0-	15 2			Y	-0-	27	
07		372 X	5	-0-	-367	-0-	5 2			Y	-0-	27	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	27	
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992		
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-	154	
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	85	61	
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-	61	
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	61	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61	
-----													
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821		
03		527 N	459	-0-	-68	-0-	459 2			Y	-0-	27	
04		510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2			Y	-0-	27	
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			Y	-0-	27	
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			Y	-0-	27	
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			Y	-0-	27	
*08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			Y	-0-	27	
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010		
03		279 N	173	-0-	-106	-0-	173 2			Y	-0-	-0-	
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-	-0-	
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-	-0-	
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-	-0-	
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2			Y	-0-	-0-	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466 - 11700		
03		1333 X	1141	-0-	-192	-0-	1141 2			Y	-0-	103	
04		1290 X	963	-0-	-327	-0-	963 2			Y	-0-	103	
05		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			Y	-0-	103	
06		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			Y	-0-	103	
07		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			Y	-0-	103	
08		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214 2			Y	-0-	103	
-----													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424 - 11742		
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			Y	-0-	86	
04		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033 2			Y	-0-	86	
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			Y	-0-	86	
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			Y	-0-	86	
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			Y	-0-	86	
08		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132 2			Y	-0-	86	

-----															
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
03		3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-			162
04		3060 X	2956	-0-	-104	-0-	2912	2	44	9	Y	40	175	1	27
05		3162 X	3130	-0-	-32	-0-	3130	2			Y	-0-			27
06		3060 X	2921	-0-	-139	-0-	2921	2			Y	-0-			27
07		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	2			Y	-0-			27
08		3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			Y	-0-			27
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
-----															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021															
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-			57
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			57
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-			57
06		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			Y	-0-			57
07		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			Y	-0-			57
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-			57
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																	
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253																	
03		1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	2			Y	-0-					160
04		1740 X	927	-0-	-813	-0-	926	2	1	9	Y	-1	154	1			7
05		620 X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					7
06		1050 X	92	-0-	-958	-0-	92	2			Y	-0-					7
07		1085 X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					7
08		1085 X	195	-0-	-890	-0-	195	2			Y	-0-					7
-----																	
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719																	
03		5890 X	358	-0-	-5532	-0-	358	2			Y	-0-					80
04		5220 X	288	-0-	-4932	-0-	204	2	84	9	Y	-76	129	1			27
05		4464 X	849	-0-	-3615	-0-	849	2			Y	-0-					27
06		2910 X	1035	-0-	-1875	-0-	1035	2			Y	-0-					27
07		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					27
*08		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					27
-----																	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661																	
03		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					38
04		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					38
05		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			Y	-0-					38
06		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					38
07		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					38
*08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					38
-----																	
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792																	
03		2821 X	568	-0-	-2253	-0-	568	2			Y	-0-					137
04		1950 X	507	-0-	-1443	-0-	504	2	3	9	Y	-3					140
05		1829 X	555	-0-	-1274	-0-	555	2			Y	-0-					140
06		1440 X	528	-0-	-912	-0-	528	2			Y	-0-					140
07		899 X	532	-0-	-367	-0-	532	2			Y	-0-					140
08		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					140
-----																	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950																	
03		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					50
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					50
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					50
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					50
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					50
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					50

-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 - 11767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) 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		1209 X	1162	-0-	-47	-0-	1162 2		Y	-0-			50
04		1170 X	1023	-0-	-147	-0-	1023 2		Y	-0-			50
05		1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018 2		Y	-0-			50
06		1110 X	1026	-0-	-84	-0-	1026 2		Y	-0-			50
07		1147 X	1062	-0-	-85	-0-	1062 2		Y	-0-			50
08		1147 X	893	-0-	-254	-0-	893 2		Y	-0-			50
-----													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407 - 11760	
03		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513 2		Y	-0-			70
04		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433 2		Y	-0-			70
05		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414 2		Y	-0-			70
06		1470 N	1342	-0-	-128	-0-	1342 2		Y	-0-			70
07		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479 2		Y	-0-			70
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 2		Y	-0-			70
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993	
03		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		Y	-0-			187
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4261 2	70 9	Y	64	168 1		83
05		5146 X	4292	-0-	-854	-0-	4292 2		Y	-0-			83
06		4980 X	4008	-0-	-972	-0-	4008 2		Y	-0-			83
07		5146 X	3820	-0-	-1326	-0-	3820 2		Y	-0-			83
08		4433 X	3849	-0-	-584	-0-	3849 2		Y	-0-			83
-----													
XTO ENERGY INC. PULLEN			WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	617 2	19 9	Y	17	59 1		30
04		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2		Y	-0-			30
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			30
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-			30
07		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		Y	-0-			30
*08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055 2	9 9	Y	8			38
-----													
OGLE			WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322	
03		2418 N	2386	-0-	-32	-0-	2366 2	20 9	N	18	177 1		28
04		2400 N	2246	-0-	-154	-0-	2246 2		N	-0-			28
05		2449 N	2361	-0-	-88	-0-	2361 2		N	-0-			28
06		2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2288 2		N	-0-			28
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2365 2	4 9	N	4			32
08		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2326 2		N	-0-			32
-----													
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)			WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.15262 - 15550	
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
06		300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038										
DODDS, R. L. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13670 - 15665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.	14726 - 15921	
03	5828	X	883	-0-	-4945	-0-	882	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	5520	X	3237	-0-	-2283	-0-	3236	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4259	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	5070	X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2		N	-0-		-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
AKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	14864 - 15387	
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1500	N	807	-0-	-693	-0-	806	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1032	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-	780	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
INGRAM, G. H. JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	17088	PERF.	14020 - 16886	
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-		-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5404	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
MEADORS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	16760	PERF.	15525 - 15864	
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15810	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14924	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	14850	X	13487	-0-	-1363	-0-	13486	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	15345	X	12838	-0-	-2507	-0-	12836	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	15345	X	11231	-0-	-4114	-0-	11231	2		N	-0-		-0-
-----													
S. MCLEAN			WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16620	PERF.	15920 - 15930	
03	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31232	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27003	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23311	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20396	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	21187	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	19499	X	17878	-0-	-1621	-0-	17877	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16046 - 16054	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC BRUNETTE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
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 #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690			PERF.15387 - 16540								
03	9703 X	9403	-0-	-300	-0-	9403	2				N	-0-					-0-
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9477	2	1	9		N	1	1	8			-0-
05	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2				N	-0-					-0-
06	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2				N	-0-					-0-
07	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2				N	-0-					-0-
08	10199 X	9984	-0-	-215	-0-	9983	2	1	9		N	1	1	8			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030			PERF.15526 - 15752								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050			PERF.14447 - 16569								
03	8308 X	7432	-0-	-876	-0-	7431	2	1	9		N	1	1	8			-0-
04	8040 X	2924	-0-	-5116	-0-	2924	2				N	-0-					-0-
05	8866 X	5124	-0-	-3742	-0-	5123	2	1	9		N	1	1	8			-0-
06	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	11504	2	1	9		N	1	1	8			-0-
07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10844	2	1	9		N	1	1	8			-0-
*08	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11530	2	1	9		N	1	1	8			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100			PERF.14410 - 15526								
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2				N	-0-					-0-
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9		N	1	1	8			-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2				N	-0-					-0-
06	2850 N	2648	-0-	-202	-0-	2648	2				N	-0-					-0-
07	2945 N	2751	-0-	-194	-0-	2750	2	1	9		N	1	1	8			-0-
*08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2				N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450			PERF.14878 - 16027								
03	3565 X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2				N	-0-					-0-
04	3450 X	2243	-0-	-1207	-0-	2243	2				N	-0-					-0-
05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2				N	-0-					-0-
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2				N	-0-					-0-
07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3885	2	1	9		N	1	1	8			-0-
*08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2				N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000			PERF.15494 - 16414								
03	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2				N	-0-					-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-					-0-
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2				N	-0-					-0-
06	3330 X	2405	-0-	-925	-0-	2405	2				N	-0-					-0-
07	3441 X	2341	-0-	-1100	-0-	2341	2				N	-0-					-0-
08	3348 X	2246	-0-	-1102	-0-	2246	2				N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310			PERF.15121 - 15801								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974							
03	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
05	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1551	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	5022 X	4812	-0-	-210	-0-	4811	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	4860 X	4594	-0-	-266	-0-	4594	2			N	-0-				-0-
05	5022 X	4638	-0-	-384	-0-	4637	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4830 X	4459	-0-	-371	-0-	4459	2			N	-0-				-0-
07	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4306	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	4805 X	4244	-0-	-561	-0-	4244	2			N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

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

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

03	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17265	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	15155	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	14858	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16350	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17261	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*08	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14481	2	2	9	N	2	2	8		-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

03	4154 X	2584	-0-	-1570	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	4020 X	1120	-0-	-2900	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
05	4154 X	1670	-0-	-2484	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
06	4020 X	1270	-0-	-2750	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
07	4154 X	700	-0-	-3454	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2573 X	337	-0-	-2236	-0-	337	2			N	-0-				-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-				-0-
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-				-0-
07	744 N	376	-0-	-368	-0-	376	2			N	-0-				-0-
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-				-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

03	133152 X	34073	-0-	-99079	-0-	34071	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	29059 X	29059	-0-	-0-	-0-	29057	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	26146	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	24484	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	23269	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*08	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	20381	2	1	9	N	1	1	8		-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

03	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-				-0-
04	2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-				-0-
08	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-				-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MEADORS UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE		05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE		07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804		
03	8649 X	7638	-0-	-1011	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
04	7800 X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
05	7750 X	7695	-0-	-55	-0-	7694	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	7380 X	7064	-0-	-316	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
07	7750 X	7214	-0-	-536	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
08	7750 X	7025	-0-	-725	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE		07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE		10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE		10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551		
03	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-			-0-
04	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-			-0-
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	4254	-0-	-1506	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	3888	-0-	-2064	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5952 X	3118	-0-	-2834	-0-	3118	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	16182 X	13799	-0-	-2383	-0-	13798	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	15630 X	15223	-0-	-407	-0-	15222	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	16151 X	15701	-0-	-450	-0-	15699	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	15240 X	14185	-0-	-1055	-0-	14183	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	15717 X	13338	-0-	-2379	-0-	13336	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	15717 X	12663	-0-	-3054	-0-	12662	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778			
03	11315 X	10719	-0-	-596	-0-	10718	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	10950 X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	11315 X	10669	-0-	-646	-0-	10668	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10523	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10736	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	10726 X	9178	-0-	-1548	-0-	9178	2		N	-0-		-0-
-----												
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490			
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7596	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8101	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2		N	-0-		-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7640	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2		N	-0-		-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174			
03	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10094	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	8250 X	7049	-0-	-1201	-0-	7048	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	8525 X	6921	-0-	-1604	-0-	6920	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9939	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13926	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9824	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642			
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
05	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
WELL #: 4		RRCID -> 244580	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 16560	PERF.15092	- 16170						
03	26009 X	15346	-0-	-10663	-0-	15345 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	25170 X	25074	-0-	-96	-0-	25072 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
05	26009 X	23107	-0-	-2902	-0-	23106 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	20160 X	20132	-0-	-28	-0-	20130 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
07	25916 X	18575	-0-	-7341	-0-	18574 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	25916 X	20644	-0-	-5272	-0-	20643 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
-----												
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881	COMPL. DATE 00/00/2008	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14926	- 16248				
03	18042 X	17578	-0-	-464	-0-	17577 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	17460 X	17257	-0-	-203	-0-	17256 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	18290 X	15394	-0-	-2896	-0-	15393 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	19147 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	18290 X	17877	-0-	-413	-0-	17876 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	17825 X	17575	-0-	-250	-0-	17574 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
-----												
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15404	- 15722				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 16100	PERF.15446	- 15675				
03	16771 X	16087	-0-	-684	-0-	16086 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	16029 2		N	-0-		-0-	
05	16616 X	16538	-0-	-78	-0-	16537 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	16080 X	15742	-0-	-338	-0-	15741 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	16616 X	16011	-0-	-605	-0-	16010 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	16554 X	15991	-0-	-563	-0-	15990 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	12245 X	11365	-0-	-880	-0-	11364 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	12030 X	11106	-0-	-924	-0-	11105 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	12431 X	12189	-0-	-242	-0-	12188 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	12030 X	9605	-0-	-2425	-0-	9604 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	11470 X	11161	-0-	-309	-0-	11160 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	12183 X	10674	-0-	-1509	-0-	10673 2	1 9	N	1	1 8	-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	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-	
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-	
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-	
07	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3058 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581						
03		37018 X	37018	-0-	-0-	-0-	37017	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04		35556 X	35556	-0-	-0-	-0-	35554	2	2 9	N	2	2 8				-0-
05		36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	36029	2	1 9	N	1	1 8				-0-
06		35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	35002	2	2 9	N	2	2 8				-0-
07		34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	34767	2	2 9	N	2	2 8				-0-
*08		34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	34374	2	2 9	N	2	2 8				-0-
-----																
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718						
03		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9268	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9081	2	1 9	N	1	1 8				-0-
05		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8859	2	1 9	N	1	1 8				-0-
06		8250 X	6431	-0-	-1819	-0-	6430	2	1 9	N	1	1 8				-0-
07		8525 X	6511	-0-	-2014	-0-	6510	2	1 9	N	1	1 8				-0-
08		8525 X	6373	-0-	-2152	-0-	6373	2		N	-0-					-0-
-----																
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504						
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-240	-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-
-----																
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597						
03		9021 X	7261	-0-	-1760	-0-	7260	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04		8130 X	6983	-0-	-1147	-0-	6982	2	1 9	N	1	1 8				-0-
05		8029 X	7614	-0-	-415	-0-	7613	2	1 9	N	1	1 8				-0-
06		7020 X	6651	-0-	-369	-0-	6650	2	1 9	N	1	1 8				-0-
07		7254 X	5834	-0-	-1420	-0-	5833	2	1 9	N	1	1 8				-0-
08		7626 X	7049	-0-	-577	-0-	7049	2		N	-0-					-0-
-----																
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581						
03		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8543	2	1 9	N	1	1 8				-0-
05		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2		N	-0-					-0-
06		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1 9	N	1	1 8				-0-
07		6417 X	5109	-0-	-1308	-0-	5108	2	1 9	N	1	1 8				-0-
*08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	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		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1 9	N	1	1 8				-0-
05		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-					-0-
06		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4746	2	1 9	N	1	1 8				-0-
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1 9	N	1	1 8				-0-
*08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LAXSON		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
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
-----																
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 16450			PERF.15512 - 16250				
03	8339 X	6579	-0-	-1760	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
04	7440 X	920	-0-	-6520	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7750 X	7277	-0-	-473	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7500 X	6436	-0-	-1064	-0-	6435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7750 X	6297	-0-	-1453	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7285 X	6424	-0-	-861	-0-	6423	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	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	17377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16590 X	8970	-0-	-7620	-0-	8969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	18600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16590 X	10282	-0-	-6308	-0-	10280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	17143 X	1488	-0-	-15655	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	17143 X	8991	-0-	-8152	-0-	8990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 17025			PERF.15037 - 15765				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 16376			PERF.15290 - 15552				
03	9579 X	9152	-0-	-427	-0-	9151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9270 X	7542	-0-	-1728	-0-	7541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9641 X	6927	-0-	-2714	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9330 X	7719	-0-	-1611	-0-	7718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9641 X	6160	-0-	-3481	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9145 X	6428	-0-	-2717	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
-----																
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 16500			PERF.15399 - 16001				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 16500			PERF.16110 - 16265				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) COMSTOCK OIL & GAS, LLC REDDEN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* 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-
-----															
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710					
03	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5512	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	6480	X	2680	-0-	-3800	-0-	2679	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	6696	X	3721	-0-	-2975	-0-	3721	2		N	-0-				-0-
06	5550	X	5299	-0-	-251	-0-	5297	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4742	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	5518	X	3662	-0-	-1856	-0-	3661	2	1 9	N	1	1 8			-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602					
03	34007	X	28330	-0-	-5677	-0-	28328	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	34140	X	27991	-0-	-6149	-0-	27989	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	36115	X	30206	-0-	-5909	-0-	30205	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	34950	X	30434	-0-	-4516	-0-	30432	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	36115	X	33029	-0-	-3086	-0-	33028	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	30194	X	18519	-0-	-11675	-0-	18519	2		N	-0-				-0-
-----															
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828					
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-				-0-
08	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2		N	-0-				-0-
-----															
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186					
03	35495	X	27806	-0-	-7689	-0-	27805	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	34350	X	26828	-0-	-7522	-0-	26827	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	32923	X	32923	-0-	-0-	-0-	32921	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	28410	X	27342	-0-	-1068	-0-	27340	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	29357	X	24603	-0-	-4754	-0-	24601	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	32922	X	21486	-0-	-11436	-0-	21485	2	1 9	N	1	1 8			-0-
-----															
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
04	2220 X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
05	2294 X	1637	-0-	-657	-0-	1636	2	1	9	N	1	8		-0-
06	2220 X	1214	-0-	-1006	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
*08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676				
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	3180 X	1343	-0-	-1837	-0-	1342	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	3286 X	882	-0-	-2404	-0-	882	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	488	-0-	-2692	-0-	487	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	3286 X	358	-0-	-2928	-0-	357	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	3286 X	503	-0-	-2783	-0-	503	2			N	-0-			-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628				
03	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	27695	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26669	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	32271 X	25048	-0-	-7223	-0-	25047	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	31230 X	20692	-0-	-10538	-0-	20690	2	2	9	N	2	2 8		-0-
07	32271 X	26661	-0-	-5610	-0-	26659	2	2	9	N	2	2 8		-0-
*08	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	31195	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
MCLEAN		WELL #:		E 6	RRCID ->	256236	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.14913 - 16084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22948 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22277 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	24087 X	20063	-0-	-4024	-0-	20062 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	23310 X	19161	-0-	-4149	-0-	19160 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	24087 X	19252	-0-	-4835	-0-	19251 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	23033 X	14963	-0-	-8070	-0-	14963 2		N	-0-		-0-
-----											
S. MCLEAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	256246	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	17570	PERF.15345 - 17010
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7076 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	6150 X	2460	-0-	-3690	-0-	2459 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440 2		N	-0-		-0-
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082 2		N	-0-		-0-
08	6355 X	2535	-0-	-3820	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
-----											
KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634									
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	185453	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 0 - 14354
03	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-
-----											
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445			CAPACITY			CNTY: LEON			
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	154327	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	16060	PERF.14160 - 14468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NASH		WELL #:		2	RRCID ->	171439	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14116 - 14476
03	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	5161 3		N	-0-		-0-
04	5190 X	5038	-0-	-152	-0-	5038 3		N	-0-		-0-
05	5363 X	5241	-0-	-122	-0-	5241 3		N	-0-		-0-
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 3		N	-0-		-0-
07	5208 X	4138	-0-	-1070	-0-	4138 3		N	-0-		-0-
08	5239 X	3636	-0-	-1603	-0-	3636 3		N	-0-		-0-
-----											
NASH		WELL #:		3	RRCID ->	251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14131 - 14391
03	7905 X	4791	-0-	-3114	-0-	4791 3		N	-0-		-0-
04	7650 X	3293	-0-	-4357	-0-	3293 3		N	-0-		-0-
05	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134 3		N	-0-		-0-
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 3		N	-0-		-0-
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 3		N	-0-		-0-
08	7905 X	5339	-0-	-2566	-0-	5339 3		N	-0-		-0-



KIRVIN (TRAVIS PEAK)  
AP OPERATING, INC.  
LANE, T. W.

49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
027049  
WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-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-	20				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)  
REYNOLDS E & P, INC.  
PULLIN, W. R.

49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
704466  
WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)  
PHILLIPS, JACK L. CO.  
CARTER BLOXOM UNIT

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
663109  
WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

XTO ENERGY INC.  
GERRED, D.E.

945936  
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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

-----  
 KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	84	1	2708	2	N	20			35
						22	9							
04	3480 X	3201	-0-	-279	-0-	94	1	3038	2	N	63			98
						69	9							
05	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	84	1	2722	2	N	29			127
						32	9							
06	3390 X	1980	-0-	-1410	-0-	59	1	1901	2	N	18			145
						20	9							
07	3317 X	908	-0-	-2409	-0-	27	1	881	2	N	-0-			145
08	3317 X	351	-0-	-2966	-0-	11	1	340	2	N	-0-			145

-----  
 COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			20
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			20
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			20

-----  
 COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

-----  
 COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-			21
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	13	1	432	2	N	-0-			21
05	496 N	314	-0-	-182	-0-	9	1	305	2	N	-0-			21
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	11	1	365	2	N	-0-			21
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	14	1	438	2	N	-0-			21
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	2			23
						2	9							

-----  
 MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

03	9455 X	9091	-0-	-364	-0-	273	1	8818	2	N	-0-			103
04	9780 X	8699	-0-	-1081	-0-	257	1	8304	2	N	125			228
						138	9							
05	10106 X	7464	-0-	-2642	-0-	220	1	7102	2	N	129			357
						142	9							
06	9780 X	3792	-0-	-5988	-0-	114	1	3678	2	N	-0-			357
07	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	275	1	8857	2	N	-0-			357
08	9083 X	8205	-0-	-878	-0-	247	1	7958	2	N	-0-			357

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS 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	2573 X	2132	-0-	-441	-0-	2078	3	54	9	Y	49			148
04	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	2040	3	9	9	Y	8			156
05	2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1757	3	3	9	Y	3			159
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6	9	Y	5			164
*07	2356 X	1871	-0-	-485	-0-	1871	3			Y	-0-			164
08	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1658	3	4	9	Y	4			168

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

03	1984 X	1358	-0-	-626	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
04	1740 X	363	-0-	-1377	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
05	1798 X	324	-0-	-1474	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
06	1320 X	146	-0-	-1174	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
*07	1364 X	100	-0-	-1264	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON  
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850  
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2		1	9	Y	1	1	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2		2	9	Y	2	1	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-			-0-

M		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
-----														
LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040	-	7044
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
04	480 N	277	-0-	-203	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
-----														
LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637		666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
FDL OPERATING, LLC		263924												
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	4732	-	5629
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			44
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			44
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-			44
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-			44
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-			44
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			44
-----														
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752												
GENGE		WELL #:		1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953	-	12993
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
FEENEY HILL GAS UNIT		495445												
WELL #:		1		RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13148	-	13236	
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	H15 VIOL	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-
-----														
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)		53562		075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	15692	-	16027
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-			-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CRATON OPERATING LLC 186717  
 LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	2	N	-0-		119
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-		119
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	18	1	344	2	N	-0-		119
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	20	1	381	2	N	-0-		119
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-		119
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	N	-0-		119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CRATON OPERATING LLC 186717  
 WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-		22
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-		22
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-		22
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-		22
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	2	N	-0-		22
08	279 N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	2	N	-0-		22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 X	1783	-0-	-294	-0-	85	1	1698	2	N	-0-		142
04	2220 N	1719	-0-	-501	-0-	81	1	1596	2	N	38		180
						42	9						
05	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	70	1	1365	2	N	45		225
						50	9						
06	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	85	1	1623	2	N	19		244
						21	9						
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	244	1	1879	2	N	31		275
						34	9						
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	28		303
						31	9						

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 #	1325	-0-	-1496	-0-	1323	2	2	9	N	2		15
04	2460 #	1497	-0-	-963	-0-	1496	2	1	9	N	1		16
05	2077 #	1459	-0-	-618	-0-	1458	2	1	9	N	1		17
06	1620 #	1508	-0-	-112	-0-	1507	2	1	9	N	1		18
07	1674 #	1624	-0-	-50	-0-	1623	2	1	9	N	1		19
08	1550 #	1478	-0-	-72	-0-	1476	2	2	9	N	2		21

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	5	RRCID ->	212099	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10961 - 11203			
M	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		1519 N	872	-0-	-647	-0-	871 3	1 9	N		1			15
04		1680 N	707	-0-	-973	-0-	707 3		N		-0-			15
05		1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1153 3	2 9	N		2			17
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299 3	1 9	N		1			18
*07		744 N	631	-0-	-113	-0-	629 3	2 9	N		2			20
*08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N		-0-			20

BONNER		WELL #:	10	RRCID ->	226048	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	11005 - 11943			
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	592 3	42 9	N		38	42 1		4
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 3	10 9	N		9			13
05		589 N	478	-0-	-111	-0-	477 3	1 9	N		1			14
06		570 N	461	-0-	-109	-0-	460 3	1 9	N		1			15
*07		558 N	306	-0-	-252	-0-	306 3		N		-0-			15
*08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N		-0-			15

BONNER		WELL #:	8	RRCID ->	246658	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	11817 - 12014			
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:	120027 1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404 - 10798			
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 #:	1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10626 - 10858			
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-

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10784			
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 (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11094	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.10688 - 11820	
03	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	148 1	1829 2	N	-0-		-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	146 1	1829 2	N	-0-		-0-
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	170 1	2234 2	N	-0-		-0-
06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	142 1	1826 2	N	-0-		-0-
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	147 1	1929 2	N	-0-		-0-
*08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	176 1	2227 2	N	-0-		-0-
-----											
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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-
-----										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076								
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	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	2	N	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
-----																
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752								
03	14B2 EXT	102	-0-	102	214	8	1	94	2	N	-0-					34
04	14B2 EXT	104	-0-	104	318	8	1	96	2	N	-0-					34
05	14B DENY	165	-0-	165	483	12	1	153	2	N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BONNER, TOM				//CONT.// 120027												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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-
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756																
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-					82
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					82
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					82
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	2	N	-0-					82
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					82
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	19	1	245	2	N	-0-					82
-----																
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-
-----																
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-

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 10838						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOOD		WELL #: 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-
-----																
TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770		
M	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-
-----										
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-
-----										
WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160
M	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
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) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 225 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082						
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
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					32
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					32
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					32
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					32
*07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					32
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					32
-----																
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103						
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	N	53	52	1			35
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1					36
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					36
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					36
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					36
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					36
-----																
BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092						
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63	9	N	57	103	1			10
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	N	27					37
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					40
06	1080 N	825	-0-	-255	-0-	824	3	1	9	N	1					41
*07	992 N	541	-0-	-451	-0-	538	3	3	9	N	3					44
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					44
-----																
BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980						
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					40
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					40
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					40
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					40
*07	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					40
*08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					40
-----																
BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220				
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	699	3	24	9	N	22	21	1			5
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	N	5					10
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	593	3	1	9	N	1					11
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					11
*07	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					11
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					11
-----																
BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964						
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2233	3	33	9	N	30	63	1			2
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	N	10					12
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					13
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	3	1	9	N	1					14
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2					16
*08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1	9	N	1					17

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060					
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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			41
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			41
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			41
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			41
*07	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-			41
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			41
-----														
BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814					
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			59
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			59
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			59
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			59
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			59
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			59
-----														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		120027 WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628					
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	N	-0-			10
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-			10
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-			10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			10
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-			10
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-			10
-----														
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916					
03	465 N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	2	N	-0-			82
04	420 N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	2	N	-0-			82
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-			82
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-			82
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	-0-			82
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-			82
-----														
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924					
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			80
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			80
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-			80
06	3000 N	3099	-0-	99	99	223	1	2876	2	N	-0-			80
07	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	128	1	1677	2	N	-0-			80
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	N	-0-			80



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	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	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	318	1	3921	2	N	-0-	86
04	4230 X	3713	-0-	-517	-0-	274	1	3439	2	N	-0-	86
05	4464 X	4374	-0-	-90	-0-	301	1	3963	2	N	100	186
06	4320 X	4213	-0-	-107	-0-	110	9	3871	2	N	38 169 1	55
07	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	300	1	3934	2	N	-0-	55
08	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	293	1	3708	2	N	-0-	55
-----												
OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 11158
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	4936	2	N	-0-	126
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	372	1	4661	2	N	-0-	126
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	377	1	4961	2	N	-0-	126
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	379	1	4879	2	N	-0-	126
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	414	1	5421	2	N	81	207
*08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	89	9	4870	2	N	16 166 1	57
						18	9					
-----												
LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 11712
03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	494	1	6091	2	N	-0-	167
04	6360 X	5555	-0-	-805	-0-	410	1	5145	2	N	-0-	167
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	474	1	6229	3	N	69	236
06	6360 X	6022	-0-	-338	-0-	76	9	5587	2	N	2 166 1	72
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	433	1	6223	2	N	-0-	72
08	6572 X	5041	-0-	-1531	-0-	2	9	4672	2	N	-0-	72
						475	1					
						369	1					
-----												
PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858	- 11860
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
-----												
PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-	21
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-	21
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-	21
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	21
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	21
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21
-----												
OSBORN		WELL #:		2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744
03	992 N	839	-0-	-153	-0-	63	1	776	2	N	-0-	25
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	61	1	763	2	N	-0-	25
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	62	1	814	2	N	-0-	25
06	810 N	122	-0-	-688	-0-	9	1	113	2	N	-0-	25
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	25
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	25

-----															
LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512															
M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692															
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	98	1	1214	2	N	-0-			25
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1529	2	N	-0-			25
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-			25
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	61	1	791	2	N	-0-			25
07	1705	N	704	-0-	-1001	-0-	50	1	654	2	N	-0-			25
08	1302	N	847	-0-	-455	-0-	62	1	785	2	N	-0-			25
-----															
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874															
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	11	1	139	2	N	244	378	1	152
							268	9							
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	173			325
							190	9							
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	174	179	1	320
							191	9							
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	19	1	248	2	N	34	171	1	183
							37	9							
07	589	N	311	-0-	-278	-0-	16	1	210	2	N	77	169	1	91
							85	9							
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	242	176	1	157
							266	9							
-----															
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690															
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	244	1	3012	2	N	-0-			60
04	2400	X	2326	-0-	-74	-0-	172	1	2154	2	N	-0-			60
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	187	1	2463	2	N	-0-			60
06	3150	X	2018	-0-	-1132	-0-	145	1	1873	2	N	-0-			60
07	3255	X	2381	-0-	-874	-0-	169	1	2212	2	N	-0-			60
08	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	200	1	2525	2	N	-0-			60
-----															
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790															
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-			34
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	-0-			34
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-			34
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-			34
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-			34
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	2	N	-0-			34
-----															
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 11650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	119 1	1470 2	N	-0-			27
04	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	116 1	1453 2	N	-0-			27
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	115 1	1518 2	N	-0-			27
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	114 1	1474 2	N	-0-			27
07	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	106 1	1386 2	N	-0-			27
08	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	113 1	1432 2	N	-0-			27
-----												
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675	- 11869
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11489	- 11861
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500	- 11820
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940	- 11942
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	N	-0-			17
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30 1	376 2	N	-0-			17
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36 1	473 2	N	-0-			17
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	255 2	N	-0-			17
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-			17
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25 1	310 2	N	-0-			17
-----												
LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520	- 11624
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			35
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 2	N	-0-			35
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	9 1	118 2	N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			35
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			35

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M	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	1488 N	958	-0-	-530	-0-	71 1 7 9	880 2	N	6	180 1	25
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	87 1	1092 2	N	-0-		25
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103 1	1359 2	N	-0-		25
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108 1	1389 2	N	-0-		25
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	115 1	1502 2	N	-0-		25
*08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	150 1	1891 2	N	-0-		25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	120 1	1480 2	N	-0-		110
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	101 1	1272 2	N	-0-		110
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	98 1	1287 2	N	-0-		110
06	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	98 1	1268 2	N	-0-		110
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109 1	1434 2	N	-0-		110
08	1395 N	782	-0-	-613	-0-	57 1	725 2	N	-0-		110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

03	713 N	494	-0-	-219	-0-	37 1	457 2	N	-0-		60
04	690 N	364	-0-	-326	-0-	27 1	337 2	N	-0-		60
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57 1	745 2	N	-0-		60
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	43 1	552 2	N	-0-		60
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	564 2	N	-0-		60
08	713 N	208	-0-	-505	-0-	15 1	193 2	N	-0-		60

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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	85 1	1049 2	N	-0-		-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	80 1	1005 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	77 1	1007 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	64 1	823 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	78 1	1027 2	N	-0-		-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	101 1	1273 2	N	-0-		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954															
M	O	ALLOW 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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			27
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738															
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	N	-0-			162
04	2190 N	1908	-0-	-0-	-282	-0-	141	1	1767	2	N	-0-			162
05	2263 N	1994	-0-	-0-	-269	-0-	141	1	1853	2	N	-0-			162
06	1980 N	1917	-0-	-0-	-63	-0-	138	1	1779	2	N	-0-			162
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-			162
08	1984 N	1778	-0-	-0-	-206	-0-	130	1	1648	2	N	-0-			162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820															
03	2775 X	2773	-0-	-0-	-2	-0-	208	1	2565	2	N	-0-			10
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2599	2	N	-0-			10
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	N	-0-			10
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	N	-0-			10
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2522	2	N	-0-			10
*08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2649	2	N	-0-			10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561															
03	868 N	206	-0-	-0-	-662	-0-	15	1	191	2	N	-0-			25
04	810 N	179	-0-	-0-	-631	-0-	13	1	166	2	N	-0-			25
05	341 N	179	-0-	-0-	-162	-0-	13	1	166	2	N	-0-			25
06	210 N	45	-0-	-0-	-165	-0-	3	1	42	2	N	-0-			25
07	186 N	47	-0-	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	N	-0-			25
08	186 N	30	-0-	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-			25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719															
03	2201 X	2106	-0-	-0-	-95	-0-	158	1	1948	2	N	-0-			29
04	2340 X	2130	-0-	-0-	-210	-0-	157	1	1973	2	N	-0-			29
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2405	2	N	-0-			29
06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2237	2	N	-0-			29
07	2201 X	2128	-0-	-0-	-73	-0-	151	1	1977	2	N	-0-			29
08	2573 X	2123	-0-	-0-	-450	-0-	156	1	1967	2	N	-0-			29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016															
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	N	-0-			50
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-			50
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-			50
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	N	-0-			50
07	496 N	483	-0-	-0-	-13	-0-	34	1	449	2	N	-0-			50
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	N	-0-			50

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027																	
WOOD				WELL #:	10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11954									
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	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	209	1	2577	2	N	-0-			45							
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	218	1	2731	2	N	167			212							
05	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	184	9	202	1	N	24			236							
06	3060 X	2880	-0-	-180	-0-	207	1	2673	2	N	-0-			236							
07	3224 X	2656	-0-	-568	-0-	188	1	2468	2	N	-0-	187	1	49							
08	3224 X	1915	-0-	-1309	-0-	140	1	1775	2	N	-0-			49							
WOOD													WELL #:	9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 11846
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65							
WOOD													WELL #:	13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666 - 11778
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-			27							
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1891	2	N	-0-			27							
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	N	-0-			27							
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1812	2	N	-0-			27							
07	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	143	1	1871	2	N	-0-			27							
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	148	1	1876	2	N	-0-			27							
TOM BONNER													WELL #:	5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 - 11596
03	3038 X	1199	-0-	-1839	-0-	90	1	1109	2	N	-0-			77							
04	2940 X	2577	-0-	-363	-0-	190	1	2387	2	N	-0-			77							
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	228	1	2997	2	N	-0-			77							
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	246	1	3171	2	N	-0-			77							
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	248	1	3244	2	N	-0-			77							
*08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	248	1	3141	2	N	-0-			77							
WOOD													WELL #:	15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 - 11925
03	14B2 EXT	101	-0-	101	209	8	1	93	2	N	-0-			20							
04	14B2 EXT	103	-0-	103	312	8	1	95	2	N	-0-			20							
05	14B DENY	134	-0-	134	446	9	1	125	2	N	-0-			20							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-			20							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-			20							
08	14B2 EXT	19	-0-	19	465	1	1	18	2	N	-0-			20							
BONNER, ANDY													WELL #:	5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11913
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							

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10782 - 11757	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	158	1	1953	2	N	-0-		85
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	2	N	-0-		85
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1887	2	N	-0-		85
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-		85
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	91	1	1192	2	N	-0-		85
*08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	151	1	1912	2	N	-0-		85
-----													
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 11766	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-		80
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	N	-0-		80
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-		80
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-		80
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	139	1	1819	2	N	-0-		80
*08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	138	1	1747	2	N	-0-		80
-----													
J. WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10936 - 11779	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	10689 - 11521	
03	2139 X	1984	-0-	-155	-0-	149	1	1835	2	N	-0-		29
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	215	1	2693	2	N	-0-		29
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	269	1	3545	2	N	-0-		29
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	219	1	2819	2	N	-0-		29
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	156	1	2040	2	N	-0-		29
08	2139 X	1421	-0-	-718	-0-	104	1	1317	2	N	-0-		29
-----													
WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 11756	
03	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	163	1	2015	2	N	-0-		26
04	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	150	1	1880	2	N	-0-		26
05	2294 N	1722	-0-	-572	-0-	122	1	1600	2	N	-0-		26
06	2100 N	1703	-0-	-397	-0-	123	1	1580	2	N	-0-		26
07	2108 N	1760	-0-	-348	-0-	125	1	1635	2	N	-0-		26
08	1736 N	1259	-0-	-477	-0-	92	1	1167	2	N	-0-		26
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11536 - 11561	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	961 N	918	-0-	-43	-0-	69 1	849 2	N	-0-			34
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	61 1	762 2	N	-0-			34
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	61 1	807 2	N	-0-			34
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	61 1	783 2	N	-0-			34
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	55 1	720 2	N	-0-			34
08	868 N	587	-0-	-281	-0-	43 1	544 2	N	-0-			34
-----												
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913			
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	57 1	708 2	N	-0-			74
04	630 N	508	-0-	-122	-0-	38 1	470 2	N	-0-			74
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	490 2	N	-0-			74
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	38 1	484 2	N	-0-			74
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38 1	500 2	N	-0-			74
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39 1	495 2	N	-0-			74
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2015 N	1148	-0-	-867	-0-	86 1	1062 2	N	-0-			59
04	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	113 1	1415 2	N	-0-			59
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	174 1	2287 2	N	-0-			59
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	140 1	1799 2	N	-0-			59
07	1581 N	1010	-0-	-571	-0-	72 1	938 2	N	-0-			59
08	2201 N	1770	-0-	-431	-0-	130 1	1640 2	N	-0-			59
-----												
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-
-----												
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #: 1		RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587			
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	138 1	1700 2	N	-0-			47
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	129 1	1620 2	N	-0-			47
05	2077 N	1510	-0-	-567	-0-	107 1	1403 2	N	-0-			47
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	128 1	1654 2	N	-0-			47
07	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	107 1	1404 2	N	-0-			47
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	125 1	1580 2	N	-0-			47



LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914 -	11922		
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		651 N	396	-0-	-255	-0-	30 1	366 2	N	-0-				94	
04		450 N	367	-0-	-83	-0-	27 1	340 2	N	-0-				94	
05		465 N	428	-0-	-37	-0-	30 1	398 2	N	-0-				94	
06		390 N	15	-0-	-375	-0-	1 1	14 2	N	-0-				94	
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	843 2	N	-0-				94	
*08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	47 1	597 2	N	-0-				94	
-----															
BONNER, TOM				WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 -	11708
03		5177 X	4179	-0-	-998	-0-	313 1	3866 2	N	-0-				124	
04		5010 X	4321	-0-	-689	-0-	319 1	4002 2	N	-0-				124	
05		4588 X	4464	-0-	-124	-0-	315 1	4149 2	N	-0-				124	
06		4440 X	4155	-0-	-285	-0-	299 1	3856 2	N	-0-				124	
07		4464 X	4337	-0-	-127	-0-	307 1	4030 2	N	-0-				124	
08		4464 X	3807	-0-	-657	-0-	279 1	3528 2	N	-0-				124	
-----															
PHILLIPS, JACK L. CO.				WELL #:		1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420 -	11646
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				663109											
03		15159 X	10285	-0-	-4874	-0-	10197 2	88 9	N	80	185 1			52	
04		14670 X	12654	-0-	-2016	-0-	12367 2	287 9	N	261	179 1			134	
05		15159 X	12638	-0-	-2521	-0-	12488 2	150 9	N	136	181 1			89	
06		14250 X	12292	-0-	-1958	-0-	12180 2	112 9	N	102				191	
07		13082 X	12516	-0-	-566	-0-	12428 2	88 9	N	80	181 1			90	
08		13082 X	12271	-0-	-811	-0-	12223 2	48 9	N	44				134	
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910 -	11910
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				881167											
03		775 N	291	-0-	-484	-0-	6 1	285 2	Y	-0-				54	
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-				54	
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				54	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				54	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				54	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				54	
-----															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	10878 -	11860
03		124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		Y	-0-				1	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				1	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				1	
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
-----															
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	10680 -	11930
03		744 N	406	-0-	-338	-0-	9 1	397 2	Y	-0-				84	
04		660 N	197	-0-	-463	-0-	197 2		Y	-0-				84	
05		837 N	176	-0-	-661	-0-	176 2		Y	-0-				84	
06		390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		Y	-0-				84	
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-				84	
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-				84	

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
LARSON A		WELL #: 1		RRCID -> 177270		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8347 - 8386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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-

  

CURRY "A"		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
WELL #: 1		RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

KNIGHT 'A'		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WELL #: 1		RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
KNIGHT A		WELL #: 1		RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8754 - 8829					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

KNIGHT B		55712 380		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		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)			56882 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.			090870											
CARTER GU #1			WELL #:	1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151	-	8255
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	104	3	34	9	N	31	83	1	20
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	100	3	55	9	N	50			70
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			70
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			70
*07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			70
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			70
-----														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
EVERETT			WELL #:	2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156	-	8330
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-			-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-			-0-
05	992 N	947	-0-	-45	-0-	49	1	898	2	N	-0-			-0-
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-			-0-
07	961 N	441	-0-	-520	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)			56882 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
BREITBURN OPERATING L.P.			090732											
FLAGG GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	229506	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8518	-	8590
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
-----														
BRG LONE STAR LTD.			090870		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
GLADNEY #3 GU			WELL #:	3LT	RRCID ->	015454	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8656	-	8826
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4290	3	40	9	N	36	94	1	120
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3005	3	30	9	N	27			147
05	1922 X	591	-0-	-1331	-0-	591	3			N	-0-			147
06	1860 X	696	-0-	-1164	-0-	693	3	3	9	N	3			150
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5			155
*08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5953	3	11	9	N	10			165
-----														
PHILLIPS GU #1			WELL #:	1	RRCID ->	075457	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8588	-	8853
03	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-			21
04	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-			21
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			21
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			21
*07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			21
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			21
-----														
DEARMAN SWD			WELL #:	1 S	RRCID ->	080924	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4665	-	4718
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
THOMPSON "J" GU		WELL #: 1		RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269				
M	O	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	1147 N	945	-0-	-202	-0-	945	3		N	-0-	-0-	
04	870 N	108	-0-	-762	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-	-0-	
06	900 N	523	-0-	-377	-0-	523	3		N	-0-	-0-	
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-	-0-	
08	1147 N	797	-0-	-350	-0-	797	3		N	-0-	-0-	
-----												
CARTER GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534				
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	-0-	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-	-0-	
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-	-0-	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-	
*07	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-	-0-	
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3		N	-0-	-0-	
-----												
PHILLIPS GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708				
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-	-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-	-0-	
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-	-0-	
06	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3		N	-0-	-0-	
*07	713 N	509	-0-	-204	-0-	509	3		N	-0-	-0-	
08	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	3		N	-0-	-0-	
-----												
PHILLIPS GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745				
03	1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3		N	-0-	-0-	
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-	-0-	
05	1891 N	1576	-0-	-315	-0-	1576	3		N	-0-	-0-	
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-	-0-	
*07	1953 N	1493	-0-	-460	-0-	1493	3		N	-0-	-0-	
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-	-0-	
-----												
CARTER GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143				
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-	
-----												
CARTER GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376				
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	13	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	13	
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	13	
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-	13	
*07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-	13	
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-	13	
-----												
JACKSON, WL		WELL #: 1		RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676				
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-	
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELEON OPERATORS, LLC 247722															
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
03		279 N	156	-0-	-123	-0-	134	1	22	2	N	-0-			45
04		270 N	64	-0-	-206	-0-	58	1	6	2	N	-0-			45
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	1	17	2	N	-0-			45
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	2	N	-0-			45
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	N	-0-			45
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	229	1	66	2	N	-0-			45
-----															
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
03		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	993	1	166	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	922	1	102	2	N	-0-			-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1621	1	197	2	N	-0-			-0-
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1314	1	472	2	N	-0-			-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1346	1	493	2	N	-0-			-0-
*08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1436	1	412	2	N	-0-			-0-
-----															
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)			57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.			027049									
ADAMS, J.C.			WELL #:	1	RRCID ->	164396	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9059 - 9617
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANE, T. W.			WELL #:	3	RRCID ->	219305	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8970 - 9182
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:	4	RRCID ->	226516	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF.	8943 - 9588
03	3100 N	2192	-0-	-908	1630	2192	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2314	-0-	-686	944	2314	2	Y	-0-			-0-
05	2484 N	1540	-0-	-944	-0-	1540	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LANE, T. W.			WELL #:	4	RRCID ->	233041	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8993 - 9578
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	Y	-0-			-0-
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	Y	-0-			-0-
05	1922 X	1370	-0-	-552	-0-	1370	2	Y	-0-			-0-
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LANE, T. W.			WELL #:	5	RRCID ->	233230	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8990 - 9576
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-			47
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	Y	-0-			47
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	Y	-0-			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
-----												
LANE, T. W.			WELL #:	6	RRCID ->	234839	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8994 - 9573
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:	6	RRCID ->	241647	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9076 - 9639
03	3100 N	2170	-0-	-930	1963	2170	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1388	-0-	-1612	351	1388	2	Y	-0-			-0-
05	1843 N	1492	-0-	-351	-0-	1492	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	2108 X	1535	-0-	-573	-0-	1535	2			Y	-0-	-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-	-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
03	3100 N	2486	-0-	-614	4053	2486	2			Y	-0-	-0-
04	3000 N	1581	-0-	-1419	2634	1581	2			Y	-0-	-0-
05	3100 N	1980	-0-	-1120	1514	1980	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-	-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-	-0-
04	2550 X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			Y	-0-	-0-
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-	-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 14501 - 14790												
03	5363 #	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-	-0-
04	4564 R	4564	-0-	-0-	-0-	4563	3	1	9	N	1	-0-
05	5518 #	4650	-0-	-868	-0-	4650	3			N	-0-	-0-
06	5340 #	3896	-0-	-1444	-0-	3895	3	1	9	N	1	-0-
07	5518 #	4021	-0-	-1497	-0-	4020	3	1	9	N	1	-0-
08	4712 #	4523	-0-	-189	-0-	4521	3	2	9	N	2	-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1		57733 100 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WATSON, M. L. GU #1                      WELL #: 2    RRCID -> 120546    COMPL. DATE 12/19/1985    TOTAL DEPTH 11989    PERF.10920 - 11010																
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3		N	-0-					75
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1				76
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				76
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				76
*07	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-				76
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	856	3	2	9	N	2				78
-----																
WATSON, M. L. GU #1                      WELL #: 3    RRCID -> 147973    COMPL. DATE 12/30/1993    TOTAL DEPTH 11275    PERF.10916 - 11104																
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				12
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				12
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				12
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				12
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				12
-----																
WATSON, M. L. GU #1                      WELL #: 4    RRCID -> 151273    COMPL. DATE 08/05/1994    TOTAL DEPTH 11275    PERF.10925 - 11107																
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-				-0-
04	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	3			N	-0-				-0-
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	3			N	-0-				-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				-0-
*07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-				-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				-0-
-----																
UTLEY-HILL GU                              WELL #: 1    RRCID -> 153472    COMPL. DATE 02/03/1995    TOTAL DEPTH 11200    PERF.10830 - 10992																
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-				1
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-				1
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-				1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				1
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				1
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-				1
-----																
HILL-SHAW                                      WELL #: 1    RRCID -> 155992    COMPL. DATE 09/02/1995    TOTAL DEPTH 11300    PERF.10874 - 11094																
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-				-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
-----																
WATSON TRUST GU                              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	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	100	-0-	100	201	100	3			N	-0-				-0-
-----																
DENT GU    WELL #: 1    RRCID -> 157144    COMPL. DATE 12/08/1995    TOTAL DEPTH 11325    PERF.10925 - 11152																
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				3
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				3
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-				3
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-				3
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				3



MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
*07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-			-0-
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3		N	-0-			-0-
-----												
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195			
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			65
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			65
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			65
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			65
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			65
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			65
-----												
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
-----												
HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426			
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			3
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			3
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 3	2 9	N	2			5
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477 3	6 9	N	5			10
*07	651 N	489	-0-	-162	-0-	485 3	4 9	N	4			14
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	405 3	18 9	N	16			30
-----												
WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			30
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			30
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			30
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			30
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			30
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			30
-----												
WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966			
03	899 N	701	-0-	-198	-0-	701 3		N	-0-			83
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	651 3		N	-0-			83
05	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-			83
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3		N	-0-			83
*07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3		N	-0-			83
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-			83
-----												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2159 3	67 9	N	61	177 1		5
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2186 3	39 9	N	35			40
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			40
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-			40
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			40
*08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			40

-----												
MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140												
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	110 1	1381 2		N	35		83
						39 9						
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	114 1	1544 2		N	54	89 1	48
						59 9						
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	130 1	1704 2		N	20		68
						22 9						
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	112 1	1414 2		N	24		92
						26 9						
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	105 1	1265 2		N	20		112
						22 9						
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	94 1	1200 2		N	28		140
						31 9						
-----												
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190												
03	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	192 1	2404 2		N	-0-		50
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	178 1	2409 2		N	-0-		50
05	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	179 1	2350 2		N	-0-		50
06	2520 N	2261	-0-	-259	-0-	166 1	2095 2		N	-0-		50
07	2635 N	1819	-0-	-816	-0-	140 1	1679 2		N	-0-		50
08	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	162 1	2052 2		N	2		52
						2 9						
-----												
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		23
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2		N	-0-		23
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2		N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2		N	-0-		23
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2		N	-0-		23
-----												
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144												
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	132 1	1650 2		N	3		68
						3 9						
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	192 1	2608 2		N	10	7 1	71
						11 9						
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	198 1	2588 2		N	3		74
						3 9						
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	185 1	2335 2		N	-0-		74
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	190 1	2277 2		N	12		86
						13 9						
*08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	189 1	2406 2		N	9		95
						10 9						
-----												
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030												
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41 1	512 2		N	1		55
						1 9						
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	34 1	463 2		N	1	2 1	54
						1 9						
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37 1	479 2		N	-0-		54
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47 1	592 2		N	-0-		54
07	527 N	343	-0-	-184	-0-	26 1	317 2		N	-0-		54
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	30 1	382 2		N	-0-		54

-----														
MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	232	1	460	2	N	-0-			28
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	240	1	467	2	N	-0-			28
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	248	1	464	2	N	-0-			28
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	232	1	437	2	N	-0-			28
07	744 N	703	-0-	-41	-0-	248	1	455	2	N	-0-			28
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	248	1	475	2	N	-0-			28
-----														
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164														
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	79	1	988	2	N	1			137
						1	9							
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	8	127	1	18
						9	9							
05	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	72	1	941	2	N	1			19
						1	9							
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	-0-			19
07	1023 N	990	-0-	-33	-0-	76	1	914	2	N	-0-			19
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	74	1	939	2	N	1			20
						1	9							
-----														
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950														
03	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	83	1	1043	2	N	-0-			158
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	76	1	1028	2	N	28	179	1	7
						31	9							
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-			7
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-			7
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	-0-			7
08	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	90	1	1141	2	N	-0-			7
-----														
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-			82

-----														
MARSTERS, N.E.														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BONNER, TOM //CONT.// 120027														
WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 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	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	462	1	5780	2	N	54			172
						59	9							
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	475	1	6438	2	N	61	191 1		42
						67	9							
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	464	1	6081	2	N	30			72
						33	9							
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	430	1	5436	2	N	24			96
						26	9							
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4546	2	N	18			114
						20	9							
*08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	479	1	6079	2	N	49			163
						54	9							
-----														
BONNER, ROY														
WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159														
-----														
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-			27
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	72	89 1		10
						79	9							
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-			10
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-			10
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-			10
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-			10
-----														
DPMP ENERGY LLC														
MARSTERS 227740														
WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098														
-----														
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			126
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			126
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			126
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
-----														
TREK RESOURCES, INC.														
BONNER, LAURA 867578														
WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041														
-----														
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			94
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			94
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			94
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			94
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			94
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	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	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			124
04	420 N	3	-0-	-417	-0-		3	2		N	-0-			124
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			124
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			124
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670					
M	O	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	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794					
M	O	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-	35
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	35
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	35
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	35
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	35
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-	35

GOLIE, M.		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	41

THORNE, O. W. GAS UNIT		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778					
M	O	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-	127
04	12 N	3	-0-	-9	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	127
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	127
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	127
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	127

MCBRIDE GAS UNIT		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10039 - 10204					
M	O	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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	19
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	19
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

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	769 N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	2	N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	2	N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	875	2	N	-0-			-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	75	1	728	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	98	1	1033	2	N	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	N	-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	1038	2	N	-0-			-0-
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	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	13144	12127	-0-	-1017	-0-	176	1	11951	2	N	-0-			-0-
04	12720	11786	-0-	-934	-0-	172	1	11614	2	N	-0-			-0-
05	13144	12571	-0-	-573	-0-	172	1	12399	2	N	-0-			-0-
06	12270 #	11275	-0-	-995	-0-	141	1	11134	2	N	-0-			-0-
07	12355 R	12355	-0-	-0-	-0-	161	1	12194	2	N	-0-			-0-
08	12586 #	11541	-0-	-1045	-0-	148	1	11393	2	N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
 BRINKLEY, GREG D. 093422  
 KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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. 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 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-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
MILLS, BILLY F. 569200  
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095  
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
XTO ENERGY INC. 945936  
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-					41
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	100	1	1970	2	Y	-0-					41
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					41
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1494	2	Y	-0-					41
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	2	Y	-0-					41
*08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-					41

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

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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922  
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

03	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	4808	3	10	9	Y	9					80
04	5730 X	4506	-0-	-1224	-0-	4493	3	13	9	Y	12					92
05	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4983	3			Y	-0-					92
06	5730 X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	3			Y	-0-					92
07	5177 X	4212	-0-	-965	-0-	4179	3	33	9	Y	30					122
08	4991 X	4020	-0-	-971	-0-	4020	3			Y	-0-					122

-----													
MOORE STATION (JAMES LIME)			//CONT.//	62723 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC			//CONT.//	334922									
HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10450 - 10526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-
-----													
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
MUSE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	15662 - 15715	
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
MUSE, MARY			WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	12228 - 12766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
-----													
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
MARTIN			WELL #:	1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4630 - 5130	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRUCE FARMS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	052496	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	12894 - 13189	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-
-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321									
SHILOH			WELL #:	1	RRCID ->	170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12967 - 13014	
03	2852 X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	2215	-0-	-335	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06	2310 X	2050	-0-	-260	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2158	-0-	-229	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	1646	-0-	-741	-0-	1646	2		N	-0-			-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
RED, LYLE		WELL #:		2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12854	- 12866
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4185 X	2849	-0-	-1336	-0-	2848	2	1 9	N	1		193
04	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	3265	2	6 9	N	5		198
05	4340 X	3752	-0-	-588	-0-	3752	2		N	-0-		198
06	4200 X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2		N	-0-		198
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4886	2	11 9	N	10	176 1	32
08	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2		N	-0-		32
-----												
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801	- 12824
03	713 N	259	-0-	-454	-0-	259	2		N	-0-		23
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		23
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		23
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		23
07	868 N	249	-0-	-619	-0-	249	2		N	-0-		23
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		23
-----												
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206	- 13300
03	4433 X	4055	-0-	-378	-0-	4055	2		N	-0-		-0-
04	4110 X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2		N	-0-		-0-
05	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705	2		N	-0-		-0-
06	3930 X	3214	-0-	-716	-0-	3214	2		N	-0-		-0-
07	4061 X	3367	-0-	-694	-0-	3367	2		N	-0-		-0-
08	4061 X	3466	-0-	-595	-0-	3466	2		N	-0-		-0-
-----												
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601	- 13646
03	6231 X	5231	-0-	-1000	-0-	5231	2		N	-0-		-0-
04	5910 X	5789	-0-	-121	-0-	5789	2		N	-0-		-0-
05	6107 X	5970	-0-	-137	-0-	5970	2		N	-0-		-0-
06	5910 X	672	-0-	-5238	-0-	672	2		N	-0-		-0-
07	5983 X	62	-0-	-5921	-0-	62	2		N	-0-		-0-
08	5983 X	5405	-0-	-578	-0-	5405	2		N	-0-		-0-
-----												
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
BOYCE FULLER		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716	- 5010
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-
-----												
BRG LONE STAR LTD.		090870										
STEWARD "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615	- 11448
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-		108
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		N	-0-		108
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		108
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		108
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		108
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182	- 11640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	3	N	-0-			-0-
05	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	3	N	-0-			-0-
06	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*07	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3	N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362	- 11370
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		

FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162	- 11471
03	434 N	192	-0-	-242	-0-	14	1	178	2	N	-0-	2
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	24	1	307	2	N	-0-	2
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-	2
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-	2
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-	2
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-	2

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808	- 15020
03	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	646	1	8012	2	N	-0-	-0-
04	8340 X	5605	-0-	-2735	-0-	409	1	5196	2	N	-0-	-0-
05	8618 X	5996	-0-	-2622	-0-	443	1	5553	2	N	-0-	-0-
06	8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	505	1	6303	2	N	-0-	-0-
07	8649 X	7623	-0-	-1026	-0-	562	1	7061	2	N	-0-	-0-
08	8649 X	7948	-0-	-701	-0-	598	1	7350	2	N	-0-	-0-

WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349	- 11531
03	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	115	1	1438	2	N	-0-	50
04	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	102	1	1389	2	N	-0-	50
05	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	106	1	1386	2	N	-0-	50
06	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	99	1	1252	2	N	-0-	50
07	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	101	1	1209	2	N	-0-	50
08	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	95	1	1207	2	N	-0-	50

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808	- 11960
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2835	2	N	-0-	89
04	3000 N	3032	-0-	32	32	208	1	2824	2	N	-0-	89
05	3032 N	3000	-0-	-32	-0-	213	1	2787	2	N	-0-	89
06	3000 N	3028	-0-	28	28	222	1	2806	2	N	-0-	89
07	2999 X	2971	-0-	-28	-0-	228	1	2743	2	N	-0-	89
*08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	203	1	2576	2	N	-0-	89

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12124 - 12272		
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	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	114 1	1458 2	N	-0-			26
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	65 1	801 2	N	-0-			26
05	961 N	592	-0-	-369	-0-	48 1	544 2	N	-0-			26
06	930 N	516	-0-	-414	-0-	47 1	469 2	N	-0-			26
07	899 N	176	-0-	-723	-0-	17 1	159 2	N	-0-			26
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	95 1	819 2	N	-0-			26
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12625 - 12929		
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	514 1	2541 2	N	-0-			-0-
04	1800 X	1567	-0-	-233	-0-	265 1	1302 2	N	-0-			-0-
05	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	254 1	1215 2	N	-0-			-0-
06	1800 X	1588	-0-	-212	-0-	284 1	1304 2	N	-0-			-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	511 1	3479 2	N	-0-			-0-
*08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	423 1	2402 2	N	-0-			-0-
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11940 - 12172		
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	72 1	923 2	N	-0-			1
04	900 N	694	-0-	-206	-0-	52 1	642 2	N	-0-			1
05	837 N	660	-0-	-177	-0-	53 1	607 2	N	-0-			1
06	960 N	423	-0-	-537	-0-	39 1	384 2	N	-0-			1
07	713 N	371	-0-	-342	-0-	36 1	335 2	N	-0-			1
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	52 1	446 2	N	-0-			1
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12634 - 12644		
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3100 N	4056	-0-	956	956	520 1	3536 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3492	-0-	392	1348	523 1	2969 2	N	-0-			-0-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12627 - 12720		
03	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	186 1	917 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	186 1	913 2	N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	199 1	954 2	N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	194 1	892 2	N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	147 1	1003 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	168 1	955 2	N	-0-			-0-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12424 - 12583		
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	306 1	1513 2	N	-0-			12
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	323 1	1587 2	N	-0-			12
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	304 1	1454 2	N	-0-			12
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	374 1	1722 2	N	-0-			12
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	287 1	1950 2	N	-0-			12
*08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	319 1	1812 2	N	-0-			12
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277		
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	123 1	1582 2	N	-0-			12
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	109 1	1329 2	N	-0-			12
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	132 1	1504 2	N	-0-			12
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	142 1	1414 2	N	-0-			12
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	150 1	1389 2	N	-0-			12
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	151 1	1300 2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
EMMONS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	385	1	1903	2	N	-0-	-0-	
04	2370 N	1934	-0-	-436	-0-	327	1	1607	2	N	-0-	-0-	
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	445	1	2130	2	N	-0-	-0-	
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	409	1	1880	2	N	-0-	-0-	
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	331	1	2255	2	N	-0-	-0-	
08	2573 N	2377	-0-	-196	-0-	356	1	2021	2	N	-0-	-0-	
-----													
PILLANS		WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752			
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	2	N	-0-	67	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	N	-0-	67	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-	67	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	N	-0-	67	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	N	-0-	67	
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-	67	
-----													
EMMONS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654			
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-	
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	282	1	1389	2	N	-0-	-0-	
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	255	1	1221	2	N	-0-	-0-	
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	148	1	682	2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1068	-0-	-668	-0-	137	1	931	2	N	-0-	-0-	
08	1488 N	527	-0-	-961	-0-	79	1	448	2	N	-0-	-0-	
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194			
03	961 N	757	-0-	-204	-0-	55	1	702	2	N	-0-	40	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	N	-0-	40	
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	129	1	1469	2	N	-0-	40	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	N	-0-	40	
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1229	2	N	-0-	40	
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	2	N	-0-	40	
-----													
EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596			
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	103	1	509	2	N	-0-	-0-	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	N	-0-	-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	105	1	484	2	N	-0-	-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	N	-0-	-0-	
08	682 N	12	-0-	-670	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-	
-----													
EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12605 - 12615			
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	335	1	1655	2	N	-0-	-0-	
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	284	1	1397	2	N	-0-	-0-	
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	384	1	1840	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	248	1	1142	2	N	-0-	-0-	
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	266	1	1812	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	198	1	1123	2	N	-0-	-0-	
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12240 - 12254			
03	3100 N	4601	-0-	1501	2206	333	1	4268	2	N	-0-	3	
04	3000 N	4271	-0-	1271	3477	323	1	3948	2	N	-0-	3	
05	7701 X	4224	-0-	-3477	-0-	340	1	3884	2	N	-0-	3	
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	309	1	3071	2	N	-0-	3	
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	289	1	2671	2	N	-0-	3	
*08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	2	N	-0-	3	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
EMMONS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 197311	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 12810	PERF.12596	- 12606			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 197436	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12568	- 12654			
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	76	1	376	2	N	-0-	-0-
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	81	1	399	2	N	-0-	-0-
05	558 N	68	-0-	-490	-0-	12	1	56	2	N	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	2	N	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	2	N	-0-	-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	84	1	479	2	N	-0-	-0-
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 198186	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12548	- 12558			
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	203	1	999	2	N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	85	1	577	2	N	-0-	-0-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	148	1	842	2	N	-0-	-0-
-----												
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 199274	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12232	- 12242			
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	2	N	-0-	3
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	81	1	991	2	N	-0-	3
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-	3
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	952	2	N	-0-	3
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	102	1	948	2	N	-0-	3
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	980	2	N	-0-	3
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 199606	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12562	- 12572			
03	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	240	1	1186	2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	230	1	1133	2	N	-0-	-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	324	1	1551	2	N	-0-	-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	329	1	1512	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	143	1	970	2	N	-0-	-0-
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 200134	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12676	- 12686			
03	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	348	1	1720	2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	332	1	1636	2	N	-0-	-0-
05	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	360	1	1722	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	358	1	1649	2	N	-0-	-0-
07	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	261	1	1778	2	N	-0-	-0-
08	2077 N	1531	-0-	-546	-0-	229	1	1302	2	N	-0-	-0-
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 200618	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12656	- 12666			
03	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	458	1	2262	2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	441	1	2170	2	N	-0-	-0-
05	2759 X	2563	-0-	-196	-0-	443	1	2120	2	N	-0-	-0-
06	2640 X	2592	-0-	-48	-0-	463	1	2129	2	N	-0-	-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	359	1	2444	2	N	-0-	-0-
08	2573 N	2332	-0-	-241	-0-	349	1	1983	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546	- 12598	
M	O	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	899 N	369	-0-	-530	-0-	62 1	307 2	N	-0-				-0-
04	690 N	204	-0-	-486	-0-	34 1	170 2	N	-0-				-0-
05	682 N	209	-0-	-473	-0-	36 1	173 2	N	-0-				-0-
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	19 1	87 2	N	-0-				-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	26 1	176 2	N	-0-				-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46 1	263 2	N	-0-				-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660	- 12670	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	98 1	486 2	N	-0-				-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	102 1	501 2	N	-0-				-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87 1	418 2	N	-0-				-0-
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	76 1	350 2	N	-0-				-0-
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	60 1	408 2	N	-0-				-0-
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	223 1	1267 2	N	-0-				-0-
-----													
PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482	- 11641	
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	247 1	1534 2	N	-0-				104
04	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	222 1	1226 2	N	-0-				104
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	243 1	1371 2	N	-0-				104
06	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	242 1	1309 2	N	-0-				104
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	268 1	1482 2	N	-0-				104
08	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	217 1	1215 2	N	-0-				104
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260	- 12272	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46 1	586 2	N	-0-				3
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45 1	546 2	N	-0-				3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50 1	575 2	N	-0-				3
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	553 2	N	-0-				3
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	67 1	623 2	N	-0-				3
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	68 1	581 2	N	-0-				3
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270	- 12346	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-				20
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	3 1	41 2	N	-0-				20
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-				20
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-				20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				20
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-				20
-----													
FOLK		WELL #:		3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028	- 12363	
03	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	228 1	2834 2	N	-0-				-0-
04	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	203 1	2574 2	N	-0-				-0-
05	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	171 1	2144 2	N	-0-				-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	230 1	2866 2	N	-0-				-0-
07	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	202 1	2542 2	N	-0-				-0-
08	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	213 1	2616 2	N	-0-				-0-
-----													
PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494	- 11596	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
PILLANS		WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671					
M O	ALLOW 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	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-			77
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-			77
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-			77
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			77
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			77
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-			77
-----														
PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646					
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	737	1	4581	2	N	-0-			200
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	783	1	4335	2	N	7	167	1	40
						8	9							
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	800	1	4510	2	N	-0-			40
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	781	1	4227	2	N	-0-			40
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	809	1	4466	2	N	-0-			40
*08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	799	1	4469	2	N	-0-			40
-----														
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286					
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	-0-			-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	2	N	-0-			-0-
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	30	1	378	2	N	-0-			-0-
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	32	1	402	2	N	-0-			-0-
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	34	1	425	2	N	-0-			-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	N	-0-			-0-
-----														
PILLANS		WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642					
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-			84
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-			84
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-			84
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	7	1	38	2	N	-0-			84
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	2	N	-0-			84
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-			84
-----														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761					
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2465	2	N	-0-			19
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	185	1	2270	2	N	-0-			19
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	182	1	2079	2	N	-0-			19
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	191	1	1895	2	N	-0-			19
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	228	1	2109	2	N	-0-			19
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	259	1	2225	2	N	-0-			19
-----														
PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668					
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	664	1	4124	2	N	-0-			105
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	702	1	3884	2	N	1			106
						1	9							
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	701	1	3950	2	N	-0-			106
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	701	1	3794	2	N	-0-			106
07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	702	1	3875	2	N	-0-			106
*08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	689	1	3850	2	N	-0-			106

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

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		6448 X	3099	-0-	-3349	-0-	231	1	2868	2	N	-0-					-0-
04		5220 X	4586	-0-	-634	-0-	335	1	4251	2	N	-0-					-0-
05		5363 X	5146	-0-	-217	-0-	380	1	4766	2	N	-0-					-0-
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	354	1	4419	2	N	-0-					-0-
07		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	362	1	4542	2	N	-0-					-0-
08		5146 X	4943	-0-	-203	-0-	372	1	4571	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

03		9672 X	7649	-0-	-2023	-0-	571	1	7078	2	N	-0-					-0-
04		9360 X	7327	-0-	-2033	-0-	535	1	6792	2	N	-0-					-0-
05		9672 X	8566	-0-	-1106	-0-	633	1	7933	2	N	-0-					-0-
06		8220 X	6210	-0-	-2010	-0-	461	1	5749	2	N	-0-					-0-
07		7657 X	5382	-0-	-2275	-0-	397	1	4985	2	N	-0-					-0-
08		8556 X	5762	-0-	-2794	-0-	434	1	5328	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

03		5394 X	1265	-0-	-4129	-0-	94	1	1171	2	N	-0-					-0-
04		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	386	1	4904	2	N	-0-					-0-
05		4743 X	1160	-0-	-3583	-0-	86	1	1074	2	N	-0-					-0-
06		4590 X	2775	-0-	-1815	-0-	206	1	2569	2	N	-0-					-0-
07		5425 X	4351	-0-	-1074	-0-	321	1	4030	2	N	-0-					-0-
08		5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	248	1	3048	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

03		5084 X	4183	-0-	-901	-0-	312	1	3871	2	N	-0-					-0-
04		4920 X	4012	-0-	-908	-0-	293	1	3719	2	N	-0-					-0-
05		4867 X	4422	-0-	-445	-0-	327	1	4095	2	N	-0-					-0-
06		4710 X	3639	-0-	-1071	-0-	270	1	3369	2	N	-0-					-0-
07		4867 X	3965	-0-	-902	-0-	292	1	3673	2	N	-0-					-0-
08		4433 X	4021	-0-	-412	-0-	303	1	3718	2	N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

03		124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	3	7			-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

03		465 X	186	-0-	-279	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
04		600 X	174	-0-	-426	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
05		620 X	143	-0-	-477	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06		600 X	84	-0-	-516	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07		186 X	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
WILSON ZA GUL WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 7		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
EMMONS, MG GUL WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
PEYTON, MT GUL WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653														
03		1488 N	1174	-0-	-314	-0-	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-	82
04		1350 N	1117	-0-	-233	-0-	-0-	58	1	1059	2	Y	-0-	82
05		1364 N	1056	-0-	-308	-0-	-0-	57	1	999	2	Y	-0-	82
06		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-	82
07		1147 N	986	-0-	-161	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-	82
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			Y	NO RPT			82
-----														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829														
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-	-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-	-0-
05		837 N	740	-0-	-97	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-	-0-
06		810 N	635	-0-	-175	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-	-0-
07		961 N	630	-0-	-331	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	-0-	-0-
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817														
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-	-0-
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	-0-	-0-
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-	-0-
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	Y	-0-	-0-
07		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	-0-	104	1	1869	2	Y	-0-	-0-
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600														
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-	-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160												
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		310 N	65	-0-	-245	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734												
03		620 N	573	-0-	-47	-0-	30 1	543 2	Y	-0-		-0-
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	30 1	546 2	Y	-0-		-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	Y	-0-		-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	555 2	Y	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32 1	569 2	Y	-0-		-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872												
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836												
03		403 N	293	-0-	-110	-0-	15 1	278 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	188	-0-	-142	-0-	10 1	178 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	154	-0-	-116	-0-	8 1	146 2	Y	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726												
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	Y	-0-		-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	Y	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 2	Y	-0-		-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-		-0-
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PEYTON, MT GUI WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631												
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 2	Y	-0-		18
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	177 2	Y	1		19
							1 9					
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	10 1	174 2	Y	-0-		19
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	9 1	169 2	Y	-0-		19
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	9 1	169 2	Y	-0-		19
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		19

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
03		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-	-0-
04		1710 N	1591	-0-	-119	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-	-0-
05		1705 N	1528	-0-	-177	-0-	82	1	1446	2	Y	-0-	-0-
06		1620 N	1549	-0-	-71	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-	-0-
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863													
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-	-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-	-0-
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-	-0-
06		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-	-0-
07		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-	-0-
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512													
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-	-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-	-0-
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	20	1	360	2	Y	-0-	-0-
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	2	Y	-0-	-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	Y	-0-	-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666													
03		124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590													
03		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-	-0-
04		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	54	1	982	2	Y	-0-	-0-
05		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	57	1	999	2	Y	-0-	-0-
06		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	54	1	981	2	Y	-0-	-0-
07		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	53	1	948	2	Y	-0-	-0-
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773													
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	-0-	-0-
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-	-0-
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-	-0-
06		1590 N	496	-0-	-1094	-0-	26	1	470	2	Y	-0-	-0-
07		1643 N	660	-0-	-983	-0-	35	1	625	2	Y	-0-	-0-
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818			
M	O	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-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PYLE, HB GUL		WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638			
03	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	128 1	2320 2	Y	-0-	-0-	
04	2550 N	2181	-0-	-369	-0-	114 1	2067 2	Y	-0-	-0-	
05	2666 N	2406	-0-	-260	-0-	129 1	2277 2	Y	-0-	-0-	
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	121 1	2214 2	Y	-0-	-0-	
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	123 1	2216 2	Y	-0-	-0-	
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PEYTON, MT GUL		WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624			
03	744 N	444	-0-	-300	-0-	23 1	421 2	Y	-0-	-0-	
04	690 N	464	-0-	-226	-0-	24 1	440 2	Y	-0-	-0-	
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	23 1	402 2	Y	-0-	-0-	
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28 1	518 2	Y	-0-	-0-	
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	561 2	Y	-0-	-0-	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WHEELLOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794			
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-	
-----											
KOONCE, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WILSON ZA GUL		WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534			
03	5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	246 1	4452 2	Y	-0-	-0-	
04	5580 X	4061	-0-	-1519	-0-	212 1	3849 2	Y	-0-	-0-	
05	4991 X	3144	-0-	-1847	-0-	169 1	2975 2	Y	-0-	-0-	
06	4830 X	316	-0-	-4514	-0-	16 1	300 2	Y	-0-	-0-	
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-	-0-	
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PEYTON, MT GUL		WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702			
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	979 2	Y	-0-	-0-	
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	48 1	864 2	Y	-0-	-0-	
05	1023 N	723	-0-	-300	-0-	39 1	684 2	Y	-0-	-0-	
06	990 N	641	-0-	-349	-0-	33 1	608 2	Y	-0-	-0-	
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	55 1	981 2	Y	-0-	-0-	
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
HOMER KOONCE		WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12775 - 12814				
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	3937 X	3481	-0-	-456	-0-	182	1	3299	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3170	-0-	-610	-0-	166	1	3004	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3023	-0-	-821	-0-	163	1	2860	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	148	1	2718	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2548	-0-	-924	-0-	134	1	2414	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF.12819 - 12876				
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-			38
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-	38	7	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	53	1	972	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12706 - 12854				
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PEYTON, MT GU1		WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751		PERF.12494 - 12549				
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	243	1	4404	2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4358	-0-	-532	-0-	228	1	4130	2	Y	-0-			-0-
05	5053 X	4468	-0-	-585	-0-	240	1	4228	2	Y	-0-			-0-
06	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	227	1	4156	2	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4467	-0-	-524	-0-	235	1	4232	2	Y	-0-			-0-
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12319 - 12565				
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	N	-0-			-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12712 - 12852				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12318 - 12555				
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1658	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	83	1	1496	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	86	1	1507	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	75	1	1376	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	83	1	1488	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		899 N	371	-0-	-528	-0-	19 1	352 2	Y	-0-		-0-
04		1170 N	594	-0-	-576	-0-	31 1	563 2	Y	-0-		-0-
05		1209 N	387	-0-	-822	-0-	21 1	366 2	Y	-0-		-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	595 2	Y	-0-		-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	38 1	689 2	Y	-0-		-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265												
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	45 1	811 2	N	-0-		-0-
04		870 N	807	-0-	-63	-0-	42 1	765 2	N	-0-		-0-
05		899 N	824	-0-	-75	-0-	44 1	780 2	N	-0-		-0-
06		840 N	836	-0-	-4	-0-	43 1	793 2	N	-0-		-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	45 1	810 2	N	-0-		-0-
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710												
03		73	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	11	-0-	11	27	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			Y	NO RPT		-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965												
03		682 N	557	-0-	-125	-0-	29 1	528 2	Y	-0-		70
04		660 N	597	-0-	-63	-0-	31 1	566 2	Y	-0-	70 7	-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	42 1	738 2	Y	-0-		-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	43 1	781 2	Y	-0-		-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	44 1	795 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918												
03		1457 N	1286	-0-	-171	-0-	67 1	1219 2	Y	-0-		37
04		1380 N	1111	-0-	-269	-0-	58 1	1053 2	Y	-0-	37 7	-0-
05		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	67 1	1182 2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	64 1	1165 2	Y	-0-		-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	39 1	695 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952												
03		3596 X	2871	-0-	-725	-0-	150 1	2721 2	Y	-0-		-0-
04		3480 X	2753	-0-	-727	-0-	144 1	2609 2	Y	-0-		-0-
05		3038 X	2832	-0-	-206	-0-	152 1	2680 2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	2737	-0-	-203	-0-	142 1	2595 2	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2700	-0-	-183	-0-	142 1	2558 2	Y	-0-		-0-
08		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788												
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77 1	1393 2	Y	-0-		-0-
04		1560 N	1360	-0-	-200	-0-	71 1	1289 2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	76 1	1343 2	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1380	-0-	-30	-0-	71 1	1309 2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	69 1	1235 2	Y	-0-		-0-
08		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
DENT, MARY GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1116 N	989	-0-	-127	-0-	52 1	937 2	Y	-0-				-0-
04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	51 1	927 2	Y	-0-				-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60 1	1051 2	Y	-0-				-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53 1	970 2	Y	-0-				-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56 1	1005 2	Y	-0-				-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818					
03	3906 X	3038	-0-	-868	-0-	159 1	2879 2	Y	-0-				16
04	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	184 1	3339 2	Y	-0-	16	7		-0-
05	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	187 1	3286 2	Y	-0-				-0-
06	3480 X	3386	-0-	-94	-0-	175 1	3211 2	Y	-0-				-0-
07	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	169 1	3038 2	Y	-0-				-0-
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967					
03	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	170 1	3074 2	Y	-0-				23
04	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	161 1	2912 2	Y	-0-	23	7		-0-
05	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	168 1	2955 2	Y	-0-				-0-
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	153 1	2811 2	Y	-0-				-0-
07	3317 X	2997	-0-	-320	-0-	158 1	2839 2	Y	-0-				-0-
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696					
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	93 1	1693 2	Y	-0-				65
04	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	81 1	1475 2	Y	-0-	65	7		-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	97 1	1704 2	Y	-0-				-0-
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	87 1	1601 2	Y	-0-				-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	91 1	1633 2	Y	-0-				-0-
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900					
03	1922 N	949	-0-	-973	-0-	50 1	899 2	Y	-0-				3
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	107 1	1937 2	Y	-0-	3	7		-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105 1	1847 2	Y	-0-				-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	95 1	1734 2	Y	-0-				-0-
07	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	98 1	1758 2	Y	-0-				-0-
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760					
03	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	154 1	2794 2	Y	-0-				-0-
04	3120 X	2795	-0-	-325	-0-	146 1	2649 2	Y	-0-				-0-
05	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	164 1	2877 2	Y	-0-				-0-
06	3090 X	2955	-0-	-135	-0-	153 1	2802 2	Y	-0-				-0-
07	3100 X	2547	-0-	-553	-0-	134 1	2413 2	Y	-0-				-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12571	-	12696
M	O	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		1736 N	1415	-0-	-321	-0-	74 1	1341 2	Y	-0-				-0-
04		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	74 1	1340 2	Y	-0-				-0-
05		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	75 1	1323 2	Y	-0-				-0-
06		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	70 1	1275 2	Y	-0-				-0-
07		1457 N	1327	-0-	-130	-0-	70 1	1257 2	Y	-0-				-0-
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12437	-	12676
03		9331 X	9071	-0-	-260	-0-	504 1	8567 2	Y	-0-				-0-
04		9030 X	8465	-0-	-565	-0-	443 1	8022 2	Y	-0-				-0-
05		9269 X	8793	-0-	-476	-0-	473 1	8320 2	Y	-0-				-0-
06		8970 X	8562	-0-	-408	-0-	443 1	8119 2	Y	-0-				-0-
07		9083 X	8637	-0-	-446	-0-	455 1	8182 2	Y	-0-				-0-
08		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12698	-	12855
03		1147 N	501	-0-	-646	-0-	26 1	475 2	Y	-0-				-0-
04		1110 N	440	-0-	-670	-0-	23 1	417 2	Y	-0-				-0-
05		589 N	387	-0-	-202	-0-	21 1	366 2	Y	-0-				-0-
06		480 N	312	-0-	-168	-0-	16 1	296 2	Y	-0-				-0-
07		465 N	224	-0-	-241	-0-	12 1	212 2	Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
PEYTON, MT GUL		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12521	-	12664
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	49 1	895 2	Y	-0-				-0-
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53 1	963 2	Y	-0-				-0-
05		806 N	700	-0-	-106	-0-	38 1	662 2	Y	-0-				-0-
06		870 N	803	-0-	-67	-0-	42 1	761 2	Y	-0-				-0-
07		899 N	562	-0-	-337	-0-	30 1	532 2	Y	-0-				-0-
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12634	-	12786
03		1829 N	1387	-0-	-442	-0-	73 1	1314 2	Y	-0-				-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	87 1	1575 2	Y	-0-				-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	71 1	1249 2	Y	-0-				-0-
06		1350 N	1140	-0-	-210	-0-	59 1	1081 2	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1066	-0-	-639	-0-	56 1	1010 2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12654	-	12790
03		1953 N	1816	-0-	-137	-0-	95 1	1721 2	Y	-0-				-0-
04		1800 N	1744	-0-	-56	-0-	91 1	1653 2	Y	-0-				-0-
05		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	94 1	1662 2	Y	-0-				-0-
06		1770 N	1687	-0-	-83	-0-	87 1	1600 2	Y	-0-				-0-
07		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	90 1	1628 2	Y	-0-				-0-
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11765	-	11895
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	23 1	418 2	Y	-0-				20
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	Y	-0-	20	7		-0-
05		558 N	557	-0-	-1	-0-	30 1	527 2	Y	-0-				-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	Y	-0-				-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	42 1	754 2	Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-



-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926															
M	O	ALLOW 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		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04		27 N		27	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
05		12 N		1	-0-	-11	1	2			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-		-0-	-31					Y	-0-			-0-
08		1 N	NO RPT		-0-	-1					Y	NO RPT			-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858															
03		2573 N	2426	-0-	-147	-0-	127	1	2297	2	Y	2			17
							2	9							
04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2485	2	Y	-0-	17	7	-0-
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-			-0-
06		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	126	1	2299	2	Y	-0-			-0-
07		2697 N	2484	-0-	-213	-0-	131	1	2353	2	Y	-0-			-0-
08		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717															
03		2976 X	2803	-0-	-173	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-			-0-
04		2880 X	2743	-0-	-137	-0-	143	1	2600	2	Y	-0-			-0-
05		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	Y	-0-			-0-
06		2760 X	2715	-0-	-45	-0-	141	1	2574	2	Y	-0-			-0-
07		2852 X	2673	-0-	-179	-0-	141	1	2532	2	Y	-0-			-0-
08		2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500															
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	2	Y	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	25	1	460	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	493	-0-	-189	-0-	26	1	467	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622															
03		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-			-0-
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	88	1	1586	2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1684	-0-	-52	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-			-0-
06		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	87	1	1570	2	Y	-0-			-0-
08		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311															
03		775 N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	2	Y	-0-			-0-
04		780 N	578	-0-	-202	-0-	30	1	548	2	Y	-0-			-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-			-0-
06		750 N	702	-0-	-48	-0-	36	1	666	2	Y	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
EMMONS, MG GU1		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166								
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-
-----																
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547								
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1347	-0-	-273	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	857	-0-	-538	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PYLE, HB GU1		WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738								
03	1674 N	1325	-0-	-349	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1182	-0-	-408	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KOONCE, HOMER		WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682								
03	4216 X	3869	-0-	-347	-0-	202	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	4020 X	3324	-0-	-696	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	3555	-0-	-599	-0-	191	1	3364	2	Y	-0-					-0-
06	3990 X	3201	-0-	-789	-0-	166	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	3092	-0-	-938	-0-	163	1	2929	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
IVY "B" GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980								
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	108	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	90	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW 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	2263 N	1822	-0-	-441	-0-	95	1	1727	2	Y	-0-			65
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	2	Y	20			85
						22	9							
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	-0-			85
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	Y	-0-			85
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-			85
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			85

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

03	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	184	1	3329	2	Y	-0-			30
04	3660 X	3350	-0-	-310	-0-	175	1	3175	2	Y	-0-	30	7	-0-
05	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	184	1	3230	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3344	-0-	-286	-0-	173	1	3171	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3226	-0-	-370	-0-	170	1	3056	2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	83	1	1524	2	Y	-0-			-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

03	2821 X	2395	-0-	-426	-0-	125	1	2270	2	Y	-0-			83
04	2670 X	1092	-0-	-1578	-0-	57	1	1035	2	Y	-0-	83	7	-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-			-0-
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	130	1	2378	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2122	-0-	-358	-0-	112	1	2010	2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

03	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	194	1	1692	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1463	-0-	-457	-0-	148	1	1315	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	171	1	1511	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	149	1	1681	2	Y	-0-			-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PEYTON, MT GUL		WELL #: 7H		RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754 - 15927	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5580 X	5140	-0-	-440	-0-	269 1	4871 2	Y	-0-	101
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	261 1	4726 2	Y	-0-	101 7
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	282 1	4958 2	Y	-0-	-0-
06		4980 X	4737	-0-	-243	-0-	245 1	4492 2	Y	-0-	-0-
07		5146 X	5011	-0-	-135	-0-	264 1	4747 2	Y	-0-	-0-
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625 - 12802	
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	Y	-0-	-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-	-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	Y	-0-	-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-	-0-
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	8 1	136 2	Y	-0-	-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764 - 12776	
03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	166 1	3011 2	Y	-0-	-0-
04		2880 X	2678	-0-	-202	-0-	140 1	2538 2	Y	-0-	-0-
05		2976 X	2594	-0-	-382	-0-	140 1	2454 2	Y	-0-	-0-
06		2880 X	1950	-0-	-930	-0-	101 1	1849 2	Y	-0-	-0-
07		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	239 1	4306 2	Y	-0-	-0-
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524 - 14130	
03		2821 X	1107	-0-	-1714	-0-	58 1	1049 2	Y	-0-	-0-
04		1620 X	1099	-0-	-521	-0-	57 1	1042 2	Y	-0-	-0-
05		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	104 1	1824 2	Y	-0-	-0-
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	94 1	1730 2	Y	-0-	-0-
07		1116 X	656	-0-	-460	-0-	35 1	621 2	Y	-0-	-0-
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID ->	221093	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12678 - 12690	
03		2945 N	2645	-0-	-300	-0-	138 1	2507 2	Y	-0-	-0-
04		2640 N	2092	-0-	-548	-0-	109 1	1983 2	Y	-0-	-0-
05		2697 N	2318	-0-	-379	-0-	125 1	2193 2	Y	-0-	-0-
06		2550 N	2103	-0-	-447	-0-	109 1	1994 2	Y	-0-	-0-
07		2139 N	2006	-0-	-133	-0-	106 1	1900 2	Y	-0-	-0-
08		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752 - 15450	
03		11997 X	11124	-0-	-873	-0-	582 1	10542 2	N	-0-	-0-
04		11610 X	10495	-0-	-1115	-0-	549 1	9946 2	N	-0-	-0-
05		11439 X	10595	-0-	-844	-0-	570 1	10025 2	N	-0-	-0-
06		11070 X	10445	-0-	-625	-0-	541 1	9904 2	N	-0-	-0-
07		11222 X	10468	-0-	-754	-0-	551 1	9917 2	N	-0-	-0-
08		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 14H		RRCID ->	226306	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.12716 - 15750	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PEYTON, MT GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466			
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	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	153 1	2764 2	Y	-0-	15	
04	3150 X	2607	-0-	-543	-0-	136 1	2471 2	Y	-0-	15	
05	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	153 1	2687 2	Y	-0-	15	
06	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	119 1	2186 2	Y	-0-	15	
07	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	139 1	2509 2	Y	-0-	15	
08	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT	15	
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544			
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51 1	918 2	Y	-0-	-0-	
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	45 1	809 2	Y	-0-	-0-	
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53 1	927 2	Y	-0-	-0-	
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50 1	922 2	Y	-0-	-0-	
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	52 1	942 2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227			
03	6200 X	5620	-0-	-580	-0-	294 1	5326 2	Y	-0-	18	
04	6000 X	5432	-0-	-568	-0-	284 1	5148 2	Y	-0-	-0-	
05	6076 X	5055	-0-	-1021	-0-	272 1	4783 2	Y	-0-	-0-	
06	5880 X	3808	-0-	-2072	-0-	197 1	3611 2	Y	-0-	-0-	
07	5735 X	4687	-0-	-1048	-0-	247 1	4440 2	Y	-0-	-0-	
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703			
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	313	-0-	-107	-0-	16 1	297 2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	18 1	310 2	Y	-0-	-0-	
06	480 N	345	-0-	-135	-0-	18 1	327 2	Y	-0-	-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	Y	-0-	-0-	
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323			
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	132 1	2397 2	Y	-0-	-0-	
04	2160 X	1134	-0-	-1026	-0-	59 1	1075 2	Y	-0-	-0-	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-	-0-	
06	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	1443 1	26415 2	Y	-0-	-0-	
07	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	995 1	17898 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816			
03	5456 X	4969	-0-	-487	-0-	260 1	4709 2	Y	-0-	-0-	
04	5010 X	4740	-0-	-270	-0-	248 1	4492 2	Y	-0-	-0-	
05	5177 X	4329	-0-	-848	-0-	233 1	4096 2	Y	-0-	-0-	
06	5010 X	4302	-0-	-708	-0-	223 1	4079 2	Y	-0-	-0-	
07	5115 X	4090	-0-	-1025	-0-	215 1	3875 2	Y	-0-	-0-	
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840			
03	18910 X	15754	-0-	-3156	-0-	824 1	14930 2	Y	-0-	-0-	
04	17610 X	3530	-0-	-14080	-0-	185 1	3345 2	Y	-0-	-0-	
05	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-			Y	-0-	-0-	
06	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-			Y	-0-	-0-	
07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			Y	-0-	-0-	
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03		12617 X	10925	-0-	-1692	-0-		571	1	10354	2	-0-
04		12780 X	10587	-0-	-2193	-0-		554	1	10033	2	-0-
05		13206 X	10462	-0-	-2744	-0-		563	1	9899	2	-0-
06		12780 X	9525	-0-	-3255	-0-		493	1	9032	2	-0-
07		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-		707	1	12722	2	-0-
08		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-		327	1	5934	2	-0-
04		6030 X	5981	-0-	-49	-0-		313	1	5668	2	-0-
05		6200 X	5785	-0-	-415	-0-		311	1	5474	2	-0-
06		6060 X	5493	-0-	-567	-0-		284	1	5209	2	-0-
07		6262 X	5411	-0-	-851	-0-		285	1	5126	2	-0-
08		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT
-----												
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
03		13888 X	13415	-0-	-473	-0-		702	1	12713	2	-0-
04		13860 X	12587	-0-	-1273	-0-		658	1	11929	2	-0-
05		14322 X	13823	-0-	-499	-0-		743	1	13080	2	-0-
06		13860 X	12610	-0-	-1250	-0-		653	1	11957	2	-0-
07		13640 X	13418	-0-	-222	-0-		706	1	12712	2	-0-
08		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
03		7037 X	6119	-0-	-918	-0-		320	1	5799	2	-0-
04		6720 X	5660	-0-	-1060	-0-		296	1	5364	2	-0-
05		6014 X	5951	-0-	-63	-0-		320	1	5631	2	-0-
06		5910 X	5657	-0-	-253	-0-		293	1	5364	2	-0-
07		6107 X	5468	-0-	-639	-0-		288	1	5180	2	-0-
08		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
03		9114 X	7988	-0-	-1126	-0-		418	1	7570	2	-0-
04		8520 X	7574	-0-	-946	-0-		396	1	7178	2	-0-
05		8866 X	7463	-0-	-1403	-0-		401	1	7062	2	-0-
06		8580 X	7382	-0-	-1198	-0-		382	1	7000	2	-0-
07		8866 X	7450	-0-	-1416	-0-		392	1	7058	2	-0-
08		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT
-----												
PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
03		14725 X	12289	-0-	-2436	-0-		643	1	11646	2	-0-
04		14250 X	11653	-0-	-2597	-0-		609	1	11044	2	-0-
05		13578 X	12240	-0-	-1338	-0-		658	1	11582	2	-0-
06		13140 X	11335	-0-	-1805	-0-		587	1	10748	2	-0-
07		12803 X	11812	-0-	-991	-0-		622	1	11190	2	-0-
08		11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
03		8587 X	8566	-0-	-21	-0-		448	1	8118	2	-0-
04		8310 X	8244	-0-	-66	-0-		431	1	7813	2	-0-
05		8339 X	7897	-0-	-442	-0-		425	1	7472	2	-0-
06		8280 X	7732	-0-	-548	-0-		400	1	7332	2	-0-
07		8556 X	8036	-0-	-520	-0-		423	1	7613	2	-0-
08		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
03		17918 X	15329	-0-	-2589	-0-	802	1	14527	2	Y	-0-
04		16890 X	15335	-0-	-1555	-0-	802	1	14533	2	Y	-0-
05		16337 X	15097	-0-	-1240	-0-	812	1	14285	2	Y	-0-
06		15360 X	14765	-0-	-595	-0-	765	1	14000	2	Y	-0-
07		15779 X	15190	-0-	-589	-0-	800	1	14390	2	Y	-0-
08		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078												
03		8990 X	8003	-0-	-987	-0-	419	1	7584	2	Y	-0-
04		8700 X	4789	-0-	-3911	-0-	250	1	4539	2	Y	-0-
05		8990 X	4865	-0-	-4125	-0-	262	1	4603	2	Y	-0-
06		8700 X	4182	-0-	-4518	-0-	217	1	3965	2	Y	-0-
07		8091 X	4383	-0-	-3708	-0-	231	1	4152	2	Y	-0-
08		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT
-----												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475												
03		14880 X	13668	-0-	-1212	-0-	715	1	12953	2	Y	-0-
04		18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	945	1	17145	2	Y	-0-
05		18222 X	18222	-0-	-0-	-0-	980	1	17242	2	Y	-0-
06		13680 X	12632	-0-	-1048	-0-	654	1	11978	2	Y	-0-
07		16275 X	13041	-0-	-3234	-0-	687	1	12354	2	Y	-0-
08		13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT
-----												
IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940												
03		15097 X	14268	-0-	-829	-0-	1467	1	12801	2	Y	-0-
04		14610 X	12275	-0-	-2335	-0-	1238	1	11014	2	Y	21
							23	9				105
05		15097 X	13071	-0-	-2026	-0-	1332	1	11739	2	Y	-0-
06		14460 X	12701	-0-	-1759	-0-	1034	1	11667	2	Y	-0-
07		14570 X	14006	-0-	-564	-0-	911	1	13095	2	Y	-0-
08		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT
-----												
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239												
03		16058 X	15970	-0-	-88	-0-	835	1	15135	2	Y	-0-
04		15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	824	1	14944	2	Y	-0-
05		17081 X	15309	-0-	-1772	-0-	823	1	14486	2	Y	-0-
06		16530 X	14599	-0-	-1931	-0-	756	1	13843	2	Y	-0-
07		17081 X	14987	-0-	-2094	-0-	789	1	14198	2	Y	-0-
08		15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT
-----												

-----											
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
-----											
03		12865 X	12222	-0-	-643	-0-	639 1	11583 2	Y	-0-	-0-
04		12450 X	11598	-0-	-852	-0-	606 1	10992 2	Y	-0-	-0-
05		12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	617 1	10854 2	Y	-0-	-0-
06		12090 X	10511	-0-	-1579	-0-	544 1	9967 2	Y	-0-	-0-
07		12307 X	11062	-0-	-1245	-0-	582 1	10480 2	Y	-0-	-0-
08		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020											
03		12059 X	11575	-0-	-484	-0-	605 1	10970 2	Y	-0-	-0-
04		11670 X	10063	-0-	-1607	-0-	526 1	9537 2	Y	-0-	-0-
05		11005 X	11000	-0-	-5	-0-	592 1	10408 2	Y	-0-	-0-
06		11190 X	10281	-0-	-909	-0-	532 1	9749 2	Y	-0-	-0-
07		11563 X	10613	-0-	-950	-0-	559 1	10054 2	Y	-0-	-0-
08		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990											
03		7440 X	6512	-0-	-928	-0-	341 1	6171 2	Y	-0-	-0-
04		6960 X	6086	-0-	-874	-0-	318 1	5768 2	Y	-0-	-0-
05		7192 X	5626	-0-	-1566	-0-	303 1	5323 2	Y	-0-	-0-
06		6960 X	4817	-0-	-2143	-0-	249 1	4568 2	Y	-0-	-0-
07		7099 X	5343	-0-	-1756	-0-	281 1	5062 2	Y	-0-	-0-
08		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325											
03		6076 X	351	-0-	-5725	-0-	18 1	333 2	Y	-0-	-0-
04		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	375 1	6803 2	Y	-0-	-0-
05		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	362 1	6371 2	Y	-0-	-0-
06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	318 1	5830 2	Y	-0-	-0-
07		6231 X	5707	-0-	-524	-0-	300 1	5407 2	Y	-0-	-0-
08		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150											
03		5022 X	4210	-0-	-812	-0-	220 1	3990 2	Y	-0-	-0-
04		4860 X	4576	-0-	-284	-0-	239 1	4337 2	Y	-0-	-0-
05		4836 X	4620	-0-	-216	-0-	248 1	4372 2	Y	-0-	-0-
06		4680 X	3452	-0-	-1228	-0-	179 1	3273 2	Y	-0-	-0-
07		4712 X	4402	-0-	-310	-0-	232 1	4170 2	Y	-0-	-0-
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340											
03		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-	-0-
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			Y	-0-	-0-
05		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-	-0-
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376											
03		5921 X	5663	-0-	-258	-0-	296 1	5367 2	Y	-0-	-0-
04		5730 X	5435	-0-	-295	-0-	284 1	5151 2	Y	-0-	-0-
05		5828 X	5427	-0-	-401	-0-	292 1	5135 2	Y	-0-	-0-
06		5640 X	5236	-0-	-404	-0-	271 1	4965 2	Y	-0-	-0-
07		5673 X	5012	-0-	-661	-0-	264 1	4748 2	Y	-0-	-0-
08		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT	-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M	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	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				78
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-	1	7		77
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-				77
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-				77
07	310 N	87	-0-	-223	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				77
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				77

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-				50
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	50	7		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

03	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	655	1	11870	2	Y	-0-				-0-
04	11400 X	10373	-0-	-1027	-0-	542	1	9831	2	Y	-0-				-0-
05	13268 X	8347	-0-	-4921	-0-	449	1	7898	2	Y	-0-				-0-
06	12840 X	9170	-0-	-3670	-0-	475	1	8695	2	Y	-0-				-0-
07	13268 X	9559	-0-	-3709	-0-	503	1	9056	2	Y	-0-				-0-
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT				-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008  
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008							
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397	
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-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
-----									
HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
-----									
WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
-----									
HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
-----									
HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
-----																
HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																
SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																
HILL RANCH UNIT 13		WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
-----																
HOLLEMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990								
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					6
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					6
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					6
-----																
HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008  
 HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1		N	-0-		-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1		N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-		-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	1		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

-----  
 W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	967	1	3 9	N	3		125
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	1	2 9	N	2		127
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1		N	-0-		127
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	1	1 9	N	1		128
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		128

-----  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

03	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3		N	-0-		-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3		N	-0-		-0-
05	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3		N	-0-		-0-
06	780 N	581	-0-	-199	-0-	581	3		N	-0-		-0-
07	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3		N	-0-		-0-
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-		-0-

-----  
 HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

03	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3		N	-0-		-0-
06	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3		N	-0-		-0-
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-		-0-

-----  
 HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

-----  
 BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816	- 12888
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		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		Y	-0-			44
04		2850 N	2793	-0-	-57	-0-	2793 3		Y	-0-			44
05		2883 N	2870	-0-	-13	-0-	2870 3		Y	-0-			44
06		2850 N	2630	-0-	-220	-0-	2630 3		Y	-0-			44
07		2883 N	1335	-0-	-1548	-0-	1335 3		Y	-0-			44
08		2883 N	953	-0-	-1930	-0-	953 3		Y	-0-			44
-----													
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001										TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240	- 12360
03		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
04		1950 N	1605	-0-	-345	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
-----													
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001										TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015	- 12288
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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-
-----													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH	13346	PERF.12562	- 12689
03		2325 X	736	-0-	-1589	-0-	736 3		Y	-0-			-0-
04		2250 X	762	-0-	-1488	-0-	762 3		Y	-0-			-0-
05		2325 X	791	-0-	-1534	-0-	791 3		Y	-0-			-0-
06		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-			-0-
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
*08		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-			-0-
-----													
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472	- 12532
03		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251 3		Y	-0-			-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
05		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233 3		Y	-0-			-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-			-0-
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211 3		Y	-0-			-0-
-----													
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008	- 13086
03		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		Y	-0-			-0-
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4633 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3		Y	-0-			-0-
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4231 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4370 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4500 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----													
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782	- 13293
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
04		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-			-0-
05		930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		N	-0-			-0-
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
07		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3		N	-0-			-0-
08		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
TERRY "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12585 - 12718		
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		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		Y	-0-			-0-
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y	-0-			-0-
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		Y	-0-			-0-
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		Y	-0-			-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		Y	-0-			-0-
*08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		Y	-0-			-0-
-----													
HILL "G"													
WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002										TOTAL DEPTH 12525	PERF.12060 - 12314		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HILL "C"													
WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12550 - 12804		
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-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-
-----													
TERRY "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002										TOTAL DEPTH 12825	PERF.12414 - 12569		
03		620 N	567	-0-	-53	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
04		870 N	772	-0-	-98	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-			-0-
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-			-0-
07		806 N	543	-0-	-263	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-			-0-
-----													
TERRY "C"													
WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002										TOTAL DEPTH 12756	PERF.12354 - 12565		
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3119	-0-	119	119	3119 3		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3014	-0-	-86	33	3014 3		Y	-0-			-0-
06		2568 N	2535	-0-	-33	-0-	2535 3		Y	-0-			-0-
07		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		Y	-0-			-0-
*08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		Y	-0-			-0-
-----													
ANDERSON TRUST "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002										TOTAL DEPTH 13015	PERF.12696 - 12832		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HANCOCK "W"													
WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002										TOTAL DEPTH 12385	PERF.12000 - 12330		
03		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12646 - 12767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1129	-0-	-311	-0-	1129 3	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267 3	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1009	-0-	-281	-0-	1009 3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	892	-0-	-286	-0-	892 3	Y	-0-			-0-
*08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	Y	-0-			-0-
-----												
MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH 12730	PERF.11990 - 12236	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH 13095	PERF.12408 - 12848	
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	Y	-0-			-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
-----												
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12426 - 12635	
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	Y	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	Y	-0-			-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	Y	-0-			-0-
06		960 N	721	-0-	-239	-0-	721 3	Y	-0-			-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	Y	-0-			-0-
*08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	Y	-0-			-0-
-----												
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH 13416	PERF.13145 - 13250	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH 12390	PERF.12006 - 12286	
03		2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
04		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
05		2263 N	1837	-0-	-426	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
07		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886 3	N	-0-			-0-
*08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003										TOTAL DEPTH 12393	PERF.11991 - 12210	
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3	N	-0-			-0-
04		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3	N	-0-			-0-
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3	N	-0-			-0-
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905 3	N	1	1	1	-0-
07		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-			-0-
*08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2767 3	N	1	1	1	-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000 -	12330
M	O	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	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3	N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992 -	12270
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3	N	-0-			-0-
04	5520 X	4569	-0-	-951	-0-	4568	3	N	1	1		-0-
05	5704 X	5011	-0-	-693	-0-	5011	3	N	-0-			-0-
06	5520 X	4517	-0-	-1003	-0-	4515	3	N	2	2	1	-0-
07	5332 X	4554	-0-	-778	-0-	4553	3	N	1	1	1	-0-
08	5177 X	4402	-0-	-775	-0-	4400	3	N	2	2	1	-0-
-----												
FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 -	12512
03	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182 -	12340
03	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	3145	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	3053	3	N	-0-			-0-
06	3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2774	3	N	1	1		-0-
07	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	2684	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2317	-0-	-814	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038 -	12280
03	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	826	-0-	-476	-0-	826	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	751	-0-	-427	-0-	751	3	N	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 -	12326
03	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 -	12224
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-			-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
TERRY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 217245	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12412	- 12619				
M	O	GAS PROD	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	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N	-0-			-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-
-----													
FRYER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 223594	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 12630	PERF.11920	- 12350				
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-			-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3		N	-0-			-0-
-----													
WHEELER, JOE				WELL #: 1H	RRCID -> 243433	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 12033	PERF.11228	- 12458				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
O'RYAN OIL AND GAS STEWARD				WELL #: 1	617042	RRCID -> 243031	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12010	- 12114			
03	217	N	27	-0-	-190	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 254635	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168				
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OWENS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264453	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 12347	PERF.11568	- 12072				
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204 3		N	-0-			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042												
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-	-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-	-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-	-0-
06		870 N	289	-0-	-581	-0-	289 3			N	-0-	-0-
07		899 N	168	-0-	-731	-0-	168 3			N	-0-	-0-
*08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-	-0-
-----												
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680												
03		279 N	160	-0-	-119	-0-	160 3			N	-0-	-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	-0-
-----												
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743												
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-	-0-
04		1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1207 2			N	-0-	-0-
05		1860 N	675	-0-	-1185	-0-	675 2			N	-0-	-0-
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	374	-0-	-866	-0-	374 2			N	-0-	-0-
*08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			N	-0-	-0-
-----												
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664												
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
04		990 N	896	-0-	-94	-0-	896 2			N	-0-	-0-
05		1240 N	731	-0-	-509	-0-	731 2			N	-0-	-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
07		930 N	348	-0-	-582	-0-	348 2			N	-0-	-0-
*08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-	-0-
-----												
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776												
03		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2			N	-0-	-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
-----												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582												
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2			N	-0-	-0-
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2			N	-0-	-0-
05		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2			N	-0-	-0-
06		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832 2			N	-0-	-0-
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT	-0-

-----														
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423	- 12674		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		3565 X	1971	-0-	-1594	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
06		2460 X	1806	-0-	-654	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
07		2232 X	1730	-0-	-502	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
08		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744	- 13000		
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820	- 12840		
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			112
04		510 N	243	-0-	-267	-0-	243	2		N	-0-			112
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2		N	-0-			112
06		480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2		N	-0-			112
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			112
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			112
-----														
HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917		
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
04		1560 N	639	-0-	-921	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	494	-0-	-622	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06		990 N	309	-0-	-681	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07		651 N	326	-0-	-325	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809	- 12820		
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
04		540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05		713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421	- 12703		
03		3007 X	2329	-0-	-678	-0-	2329	2		N	-0-			25
04		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			25
05		2325 X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2		N	-0-			25
06		2250 X	2088	-0-	-162	-0-	2088	2		N	-0-			25
07		2604 N	2043	-0-	-561	-0-	2043	2		N	-0-			25
08		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
BLOUNT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 098928	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11816	- 11826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3191	-0-	-839	-0-	138 1	3053 2	Y	-0-		17
04	3900 X	3215	-0-	-685	-0-	144 1	3071 2	Y	-0-		17
05	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	130 1	2827 2	Y	-0-		17
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	138 1	3201 2	Y	-0-		17
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	160 1	3423 2	Y	-0-		17
*08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	175 1	3803 2	Y	-0-		17
-----											
CULLUM				WELL #: 1	RRCID -> 102009	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2		N	-0-		182
04	210 N	67	-0-	-143	-0-	67 2		N	-0-		182
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		182
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		182
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		182
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		182
-----											
CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 102768	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11739	- 11815		
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		20
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		20
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		20
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		20
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		20
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		20
-----											
WILLIFORD "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106919	COMPL. DATE 07/23/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12285	- 12391		
03	1860 N	939	-0-	-921	-0-	41 1	898 2	Y	-0-		95
04	1470 N	832	-0-	-638	-0-	37 1	795 2	Y	-0-		95
05	1860 N	690	-0-	-1170	-0-	30 1	660 2	Y	-0-		95
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-		95
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40 1	850 2	Y	-0-		95
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	Y	-0-		95
-----											
MANAHAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 108964	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11810	- 12275		
03	1922 X	1686	-0-	-236	-0-	73 1	1613 2	Y	-0-		143
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	80 1	1702 2	Y	-0-		143
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	94 1	2050 2	Y	-0-		143
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	78 1	1814 2	Y	-0-		143
07	1829 X	1777	-0-	-52	-0-	79 1	1698 2	Y	-0-		143
08	2139 X	1813	-0-	-326	-0-	80 1	1733 2	Y	-0-		143
-----											
EPPES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 109122	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12680	PERF.12136	- 12580		
03	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	69 1	1521 2	Y	-0-		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 2	Y	-0-		-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	698 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	548	-0-	-982	-0-	23 1	525 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	592 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	504	-0-	-240	-0-	22 1	482 2	Y	-0-		-0-
-----											
BONNER "C"				WELL #: 1	RRCID -> 112517	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11014	- 12175		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250				
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-	
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	112	1	2390	2	Y	-0-	
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	135	1	2956	2	Y	-0-	
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	2	Y	-0-	
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	-0-	
*08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	126	1	2731	2	Y	-0-	
-----												
IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766				
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-	
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-	
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-	
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-	
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628				
03	1643 X	1040	-0-	-603	-0-	45	1	995	2	Y	-0-	
04	1590 X	1003	-0-	-587	-0-	45	1	958	2	Y	-0-	
05	1643 X	843	-0-	-800	-0-	37	1	806	2	Y	-0-	
06	1470 X	996	-0-	-474	-0-	41	1	955	2	Y	-0-	
07	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	Y	-0-	
08	1054 X	922	-0-	-132	-0-	41	1	881	2	Y	-0-	
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340				
03	4898 X	4058	-0-	-840	-0-	176	1	3882	2	Y	-0-	
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	238	1	5061	2	Y	-0-	
05	5487 X	4874	-0-	-613	-0-	213	1	4661	2	Y	-0-	
06	5310 X	4477	-0-	-833	-0-	185	1	4292	2	Y	-0-	
07	5487 X	4729	-0-	-758	-0-	211	1	4518	2	Y	-0-	
08	5487 X	5084	-0-	-403	-0-	224	1	4860	2	Y	-0-	
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380				
03	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	200	1	4418	2	Y	-0-	
04	4800 X	3506	-0-	-1294	-0-	157	1	3349	2	Y	-0-	
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	257	1	5616	2	Y	-0-	
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	212	1	4929	2	Y	-0-	
07	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	208	1	4441	2	Y	-0-	
08	4960 X	1297	-0-	-3663	-0-	57	1	1240	2	Y	-0-	
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380				
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	243	1	5376	2	Y	-0-	
04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	366	1	7793	2	Y	-0-	
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	291	1	6348	2	Y	-0-	
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	233	1	5409	2	Y	-0-	
07	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	271	1	5797	2	Y	-0-	
08	5270 X	5155	-0-	-115	-0-	227	1	4928	2	Y	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	12710 - 12730		
M	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		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04		60 X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
05		62 X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07		56 X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-		-0-
-----														
WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380		
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	-0-		-0-
04		1920 N	1291	-0-	-629	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-		-0-
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-		-0-
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210		
03		1860 X	1376	-0-	-484	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-		-0-
04		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-		-0-
05		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	124	1	2712	2	Y	-0-		-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	Y	-0-		-0-
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	101	1	2156	2	Y	-0-		-0-
*08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	Y	-0-		-0-
-----														
MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220		
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-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-
-----														
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520		
03		4340 X	3097	-0-	-1243	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-		-0-
04		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	212	1	4517	2	Y	-0-		-0-
05		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	141	1	3088	2	Y	-0-		-0-
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-		-0-
07		4340 X	2928	-0-	-1412	-0-	131	1	2797	2	Y	-0-		-0-
08		4340 X	3402	-0-	-938	-0-	150	1	3252	2	Y	-0-		-0-
-----														
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196		
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2651	2	Y	-0-		-0-
04		1650 N	950	-0-	-700	-0-	43	1	907	2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	549	-0-	-567	-0-	24	1	525	2	Y	-0-		-0-
06		1770 N	1611	-0-	-159	-0-	66	1	1545	2	Y	-0-		-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-		-0-
*08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	-0-		-0-
-----														
WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450		
03		4805 X	2169	-0-	-2636	-0-	94	1	2075	2	Y	-0-		-0-
04		4650 X	2206	-0-	-2444	-0-	99	1	2107	2	Y	-0-		-0-
05		4805 X	2065	-0-	-2740	-0-	90	1	1975	2	Y	-0-		-0-
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3282	2	Y	-0-		-0-
07		2976 X	2847	-0-	-129	-0-	127	1	2720	2	Y	-0-		-0-
*08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	120	1	2602	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	44 1	983 2	Y	-0-		-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76 1	1613 2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	64 1	1397 2	Y	-0-		-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79 1	1832 2	Y	-0-		-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	81 1	1729 2	Y	-0-		-0-
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	78 1	1696 2	Y	-0-		-0-
-----											
EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490			
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	19 1	421 2	Y	-0-		-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84 1	1794 2	Y	-0-		-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	104 1	2272 2	Y	-0-		-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36 1	833 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	503	-0-	-179	-0-	22 1	481 2	Y	-0-		-0-
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	64 1	1388 2	Y	-0-		-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560			
03	3100 X	1425	-0-	-1675	-0-	62 1	1363 2	Y	-0-		-0-
04	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	95 1	2021 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	1483	-0-	-1741	-0-	65 1	1418 2	Y	-0-		-0-
06	3120 X	1348	-0-	-1772	-0-	56 1	1292 2	Y	-0-		-0-
07	2387 X	1215	-0-	-1172	-0-	54 1	1161 2	Y	-0-		-0-
08	2201 X	800	-0-	-1401	-0-	35 1	765 2	Y	-0-		-0-
-----											
EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620			
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	143 1	3169 2	Y	-0-		-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138 1	2946 2	Y	-0-		-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	161 1	3525 2	Y	-0-		-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	141 1	3284 2	Y	-0-		-0-
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	108 1	2317 2	Y	-0-		-0-
*08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	141 1	3055 2	Y	-0-		-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570			
03	6045 X	2700	-0-	-3345	-0-	117 1	2583 2	Y	-0-		-0-
04	5580 X	2768	-0-	-2812	-0-	124 1	2644 2	Y	-0-		-0-
05	4061 X	2123	-0-	-1938	-0-	93 1	2030 2	Y	-0-		-0-
06	3930 X	2080	-0-	-1850	-0-	86 1	1994 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	2090	-0-	-1971	-0-	93 1	1997 2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	2093	-0-	-759	-0-	92 1	2001 2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	911		Y	-0-		48
04	T. A.	433	-0-	433	-0-	1344	19 1	414 2	Y	-0-	48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1344		Y	-0-		48
06	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-		Y	-0-		48
*07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-		Y	-0-		48
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	618 2	Y	-0-		48
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650			
03	1860 X	1812	-0-	-48	-0-	78 1	1734 2	Y	-0-		-0-
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	103 1	2181 2	Y	-0-		-0-
05	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	70 1	1523 2	Y	-0-		-0-
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	80 1	1850 2	Y	-0-		-0-
07	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	75 1	1611 2	Y	-0-		-0-
08	1860 X	1813	-0-	-47	-0-	80 1	1733 2	Y	-0-		-0-



-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360												
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		3255 X	2826	-0-	-429	-0-	122 1	2704 2	Y	-0-		35
04		3150 X	1868	-0-	-1282	-0-	84 1	1784 2	Y	-0-		35
05		3255 X	1434	-0-	-1821	-0-	63 1	1371 2	Y	-0-		35
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	119 1	2762 2	Y	-0-		35
07		2821 X	2652	-0-	-169	-0-	119 1	2533 2	Y	-0-		35
08		2821 X	2627	-0-	-194	-0-	116 1	2511 2	Y	-0-		35
-----												
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270												
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	609 2	Y	-0-		29
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	30 1	633 2	Y	-0-		29
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	33 1	724 2	Y	-0-		29
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1	750 2	Y	-0-		29
07		682 N	654	-0-	-28	-0-	29 1	625 2	Y	-0-		29
08		744 N	719	-0-	-25	-0-	32 1	687 2	Y	-0-		29
-----												
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604												
03		3751 X	1478	-0-	-2273	-0-	64 1	1414 2	Y	-0-		-0-
04		3630 X	2043	-0-	-1587	-0-	92 1	1951 2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	1461	-0-	-2290	-0-	64 1	1397 2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	1640	-0-	-1360	-0-	68 1	1572 2	Y	-0-		-0-
07		2325 X	1680	-0-	-645	-0-	75 1	1605 2	Y	-0-		-0-
08		2108 X	1915	-0-	-193	-0-	84 1	1831 2	Y	-0-		-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330												
03		3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966 2		Y	-0-		46
04		3300 X	2086	-0-	-1214	-0-	2086 2		Y	-0-		46
05		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		Y	-0-		46
06		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		Y	-0-		46
07		2976 X	1956	-0-	-1020	-0-	1956 2		Y	-0-		46
08		3565 X	2166	-0-	-1399	-0-	2166 2		Y	-0-		46
-----												
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604												
03		2356 X	1292	-0-	-1064	-0-	56 1	1236 2	Y	-0-		-0-
04		1830 X	1527	-0-	-303	-0-	69 1	1458 2	Y	-0-		-0-
05		1891 X	1290	-0-	-601	-0-	57 1	1233 2	Y	-0-		-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1283	-0-	-298	-0-	57 1	1226 2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	49 1	1071 2	Y	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396												
03		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	220 1	4874 2	Y	-0-		-0-
04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	184 1	3913 2	Y	-0-		-0-
05		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	187 1	4078 2	Y	-0-		-0-
06		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	185 1	4305 2	Y	-0-		-0-
07		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	205 1	4389 2	Y	-0-		-0-
*08		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	142 1	3078 2	Y	-0-		-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646												
03		1767 N	1285	-0-	-482	-0-	56 1	1229 2	Y	-0-		-0-
04		2100 N	1222	-0-	-878	-0-	55 1	1167 2	Y	-0-		-0-
05		1488 N	766	-0-	-722	-0-	34 1	732 2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	731	-0-	-499	-0-	30 1	701 2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	670	-0-	-601	-0-	30 1	640 2	Y	-0-		-0-
*08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	36 1	788 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	150	1 3306	2 Y	-0-		-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1 3183	2 Y	-0-		-0-
05	3410 X	1776	-0-	-1634	-0-	78	1 1698	2 Y	-0-		-0-
06	3300 X	2529	-0-	-771	-0-	104	1 2425	2 Y	-0-		-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	157	1 3353	2 Y	-0-		-0-
08	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	135	1 2924	2 Y	-0-		-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624			
03	3813 X	1544	-0-	-2269	-0-	67	1 1477	2 Y	-0-		-0-
04	3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	73	1 1550	2 Y	-0-		-0-
05	3813 X	1509	-0-	-2304	-0-	66	1 1443	2 Y	-0-		-0-
06	3480 X	2359	-0-	-1121	-0-	97	1 2262	2 Y	-0-		-0-
07	3596 X	1599	-0-	-1997	-0-	71	1 1528	2 Y	-0-		-0-
*08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	94	1 2052	2 Y	-0-		-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346			
03	2294 N	1563	-0-	-731	-0-	68	1 1495	2 Y	-0-		71
04	2070 N	774	-0-	-1296	-0-	35	1 739	2 Y	-0-		71
05	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	50	1 1082	2 Y	-0-		71
06	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	52	1 1206	2 Y	-0-		71
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1 1399	2 Y	-0-		71
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1 1419	2 Y	-0-		71
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1 605	2 Y	-0-		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1 606	2 Y	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1 613	2 Y	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1 694	2 Y	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	37	1 801	2 Y	-0-		-0-
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1 705	2 Y	-0-		-0-
-----											
METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560			
03	4836 X	1792	-0-	-3044	-0-	78	1 1714	2 Y	-0-		-0-
04	4680 X	1631	-0-	-3049	-0-	73	1 1558	2 Y	-0-		-0-
05	3162 X	1621	-0-	-1541	-0-	71	1 1550	2 Y	-0-		-0-
06	2490 X	1677	-0-	-813	-0-	69	1 1608	2 Y	-0-		-0-
07	2294 X	1387	-0-	-907	-0-	62	1 1325	2 Y	-0-		-0-
08	1798 X	1489	-0-	-309	-0-	66	1 1423	2 Y	-0-		-0-
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	361	1 7972	2 Y	-0-		1
04	7470 X	2640	-0-	-4830	-0-	119	1 2521	2 Y	-0-		1
05	7719 X	6387	-0-	-1332	-0-	280	1 6107	2 Y	-0-		1
06	8070 X	4451	-0-	-3619	-0-	184	1 4267	2 Y	-0-		1
07	8339 X	2726	-0-	-5613	-0-	122	1 2604	2 Y	-0-		1
08	8339 X	4971	-0-	-3368	-0-	219	1 4752	2 Y	-0-		1
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382			
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1 3447	2 Y	-0-		-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	134	1 2846	2 Y	-0-		-0-
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	168	1 3665	2 Y	-0-		-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1 3076	2 Y	-0-		-0-
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173	1 3698	2 Y	-0-		-0-
*08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1 2462	2 Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390				
M	O	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	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	-0-		101	1	2231	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	1918	-0-	-782	-0-	-0-		86	1	1832	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	2113	-0-	-212	-0-	-0-		93	1	2020	2	Y	-0-			-0-
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2460	2	Y	-0-			-0-
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	4405	2	Y	-0-			-0-
*08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	2597	2	Y	-0-			-0-
-----																
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410				
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1151	2	Y	-0-			-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	2009	2	Y	-0-			-0-
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2259	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3657	-0-	557	-0-	557		161	1	3496	2	Y	-0-			-0-
-----																
METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550				
03	3720 X	2070	-0-	-1650	-0-	-0-		90	1	1980	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2424	-0-	-846	-0-	-0-		109	1	2315	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	2554	-0-	-825	-0-	-0-		112	1	2442	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2662	-0-	-608	-0-	-0-		110	1	2552	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2350	-0-	-533	-0-	-0-		105	1	2245	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	-0-		90	1	1952	2	Y	-0-			-0-
-----																
WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400				
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	3568	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	1398	-0-	-1692	-0-	-0-		63	1	1335	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	-0-		120	1	2627	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	1706	-0-	-1384	-0-	-0-		70	1	1636	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2426	-0-	-767	-0-	-0-		108	1	2318	2	Y	-0-			-0-
*08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	3310	2	Y	-0-			-0-
-----																
BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310				
03	3689 X	2386	-0-	-1303	-0-	-0-		103	1	2283	2	Y	-0-			48
04	3570 X	1494	-0-	-2076	-0-	-0-		67	1	1427	2	Y	-0-			48
05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	5658	2	Y	-0-			48
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	4471	2	Y	-0-			48
07	4061 X	2774	-0-	-1287	-0-	-0-		124	1	2650	2	Y	-0-			48
08	4619 X	2713	-0-	-1906	-0-	-0-		119	1	2594	2	Y	-0-			48
-----																
WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480				
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	6134	2	Y	-0-			-0-
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	-0-		262	1	5584	2	Y	-0-			-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-		278	1	6059	2	Y	-0-			-0-
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	-0-		328	1	7620	2	Y	-0-			-0-
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	-0-		296	1	6313	2	Y	-0-			-0-
*08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	-0-		296	1	6422	2	Y	-0-			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	102
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	2	N	102
05		868 N	853	-0-	-15	-0-	61	1	792	2	N	102
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	51	1	771	2	N	102
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	N	102
*08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	N	102
-----												
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
03		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			N	-0-
04		1230 N	837	-0-	-393	-0-	837	2			N	-0-
05		1023 N	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-
06		960 N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-
07		868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-
-----												
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	329	1	2062	2	N	213
							33	9				
04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	304	1	2233	2	N	213
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	213
06		2340 N	2330	-0-	-10	-0-	143	1	2155	2	N	242
							32	9				
07		2635 N	1798	-0-	-837	-0-	99	1	1699	2	N	242
08		2325 N	2041	-0-	-284	-0-	84	1	1957	2	N	242
-----												
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	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109  
 NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	372	1	935	2	Y	2			14
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	468	1	983	2	Y	18	21	1	11
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	430	1	881	2	Y	6			17
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			17
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	374	1	671	2	Y	8			25
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	376	1	626	2	Y	5			30

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1611	1	4054	2	Y	13			106
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1547	1	3245	2	Y	86	124	1	68
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1614	1	3307	2	Y	14			82
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1865	1	3685	2	Y	9			91
07	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	1481	1	2659	2	Y	18			109
08	4185 X	3920	-0-	-265	-0-	1466	1	2440	2	Y	13			122

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

03	620 N	601	-0-	-19	-0-	170	1	428	2	Y	3			36
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	143	1	300	2	Y	15	33	1	18
05	558 N	365	-0-	-193	-0-	119	1	244	2	Y	2			20
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	281	1	555	2	Y	2			22
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	299	1	537	2	Y	7			29
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	311	1	517	2	Y	4			33

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

03	186 N	166	-0-	-20	-0-	47	1	118	2	Y	1			5
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	42	1	88	2	Y	3	5	1	3
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	37	1	76	2	Y	-0-			3
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	54	1	107	2	Y	1			4
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	83	2	Y	-0-			4
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	78	2	Y	1			5

-----												
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC					703201							
PITMAN, ROY				WELL #:	1	RRCID ->	037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * 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-
-----												
TREK RESOURCES, INC.				WELL #:	867578	RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A		
BONNER, JIM B., JR., ET AL					1							
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
04		900 N	435	-0-	-465	-0-	435 2		N	-0-		-0-
05		899 N	498	-0-	-401	-0-	455 2	43 9	N	39	39 1	-0-
06		780 N	294	-0-	-486	-0-	294 2		N	-0-		-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
-----												
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185		
03		217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-		15
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	169 2	1 9	N	1		16
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	6 1	10
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	N	1		11
07		186 N	118	-0-	-68	-0-	117 2	1 9	N	1		12
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	151 2	1 9	N	1		13
-----												
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036687	COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232		
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		21
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	N	1		22
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	6 1	16
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	N	1		17
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	N	1		18
*08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	N	1		19
-----												
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179		
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		18
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	52 2	1 9	N	1		19
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	9 1	10
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1		11
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1		12
08		124 N	26	-0-	-98	-0-	25 2	1 9	N	1		13
-----												
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		614 N	614	-0-	-0-	-0-	46 1	568 2	N	-0-		-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	45 1	570 2	N	-0-		-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	47 1	592 2	N	-0-		-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	48 1	600 2	N	-0-		-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	49 1	621 2	N	-0-		-0-
*08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	644 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.//										64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TREK RESOURCES, INC.										867578							
WILLIFORD "E"										WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		868 N	703	-0-	-165	-0-	701	2	2	9	N	2			314		
04		720 N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1	9	N	1			315		
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	N	1	42	1	274		
06		690 N	509	-0-	-181	-0-	505	2	4	9	N	4			278		
07		682 N	543	-0-	-139	-0-	537	2	6	9	N	5			283		
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	N	2			285		
-----																	
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210	
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-		
04		600 N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-			-0-		
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11	11	1	-0-		
06		480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-			-0-		
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-		
08		620 N	513	-0-	-107	-0-	513	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		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-			40		
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1			41		
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	30	1	11		
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2			13		
07		496 N	267	-0-	-229	-0-	264	2	3	9	N	3			16		
08		465 N	299	-0-	-166	-0-	298	2	1	9	N	1			17		
-----																	
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208	
03		341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			-0-		
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-		
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9	9	1	-0-		
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-		
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			-0-		
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-		
-----																	
WILLIFORD SC										WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120	
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			47		
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1			48		
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1	3	1	46		
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	N	2			48		
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	N	3			51		
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	375	2	1	9	N	1			52		
-----																	
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-	-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-		

NAVASOTA (PETTIT)		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976									
SIMS, ALTON		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	* AMT	EOM BALANCE
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-	1	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	1	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	1	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	1	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	1	
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	1	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985			
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	Y	-0-	1	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-	1	
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	Y	-0-	1	
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2	Y	-0-	1	
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	Y	-0-	1	
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-	1	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	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-	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT	-0-	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968			
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-	



-----

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

-----

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1724	2	N	3	17	1			55
04	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	125	1	1700	2	N	2	7	1			50
05	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	138	1	1807	2	N	3					53
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1706	2	N	3					56
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1712	2	N	2					58
08	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	138	1	1757	2	N	-0-					58

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	100 1	1254 2	N	10	16 1	163
04	930 N	390	-0-	-540	-0-	11 9	304 2	N	58	125 1	96
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	22 1	830 2	N	2		98
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	64 9	913 2	N	1		99
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	63 1	964 2	N	2		101
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	2 9	1093 2	N	-0-		101

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	100 1	1415 2	N	2	16 1	108
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	11 9	1636 2	N	3	6 1	105
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	121 1	1672 2	N	3		108
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	3 9	1524 2	N	2		110
07	1829 N	1488	-0-	-341	-0-	121 1	1372 2	N	2		112
08	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	2 9	1613 2	N	-0-		112

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	92 1	1150 2	N	1	13 1	169
04	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1 9	1085 2	N	2	5 1	166
05	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	80 1	1179 2	N	3		169
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	2 9	1040 2	N	2		171
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	82 1	1713 2	N	-0-		171
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	143 1	1373 2	N	-0-		171

BEST		WELL #: 03/14/2012		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	3162 X	1870	-0-	-1292	-0-	138 1	1724 2	N	7 27 1	66
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	257 1	3485 2	N	6 10 1	62
05	3689 X	2947	-0-	-742	-0-	208 1	2722 2	N	15	77
06	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	232 1	2924 2	N	13	90
07	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	284 1	3408 2	N	19	109
08	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	263 1	3338 2	N	14	123
						15 9				
-----										
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34 1	431 2	N	-0-	45
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N	-0-	45
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	N	-0-	45
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	12 1	149 2	N	-0-	45
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	-0-	45
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71 1	906 2	N	-0-	45
-----										
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 (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044		
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-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636				
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	45	1	557	2	N	-0-	7
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	39	1	530	2	N	-0-	7
05	682 N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	N	-0-	7
06	570 N	494	-0-	-76	-0-	36	1	458	2	N	-0-	7
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	38	1	456	2	N	-0-	7
08	589 N	512	-0-	-77	-0-	37	1	472	2	N	3	10
						3	9					

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056				
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	167	1	2091	2	N	3	70
						3	9					
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2026	2	N	9	10
						10	9				69	1
05	2294 N	1922	-0-	-372	-0-	136	1	1786	2	N	-0-	10
06	2190 N	2143	-0-	-47	-0-	157	1	1986	2	N	-0-	10
07	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	169	1	2036	2	N	-0-	10
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	155	1	1974	2	N	-0-	10

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862				
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	32	209
						35	9					
04	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	114	1	1550	2	N	6	180
						7	9				1	35
05	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	118	1	1545	2	N	5	40
						6	9					
06	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	106	1	1338	2	N	2	42
						2	9					
07	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	109	1	1306	2	N	2	44
						2	9					
08	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	102	1	1297	2	N	1	45
						1	9					

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	713 N	703	-0-	-10	-0-	52	1	649	2	N	2	7	1			112
						2	9									
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	1	3	1			110
						1	9									
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	54	1	710	2	N	2					112
						2	9									
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	48	1	602	2	N	1					113
						1	9									
07	806 N	721	-0-	-85	-0-	55	1	665	2	N	1					114
						1	9									
08	775 N	660	-0-	-115	-0-	48	1	610	2	N	2					116
						2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

03	837 N	792	-0-	-45	-0-	59	1	733	2	N	-0-					182
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	50	1	683	2	N	6	171	1			17
						7	9									
05	806 N	702	-0-	-104	-0-	50	1	652	2	N	-0-					17
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	48	1	605	2	N	-0-					17
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	49	1	588	2	N	-0-					17
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	42	1	536	2	N	-0-					17

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																



NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714		
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644 2	N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-	-0-
08	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	238 2	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	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-										
NEWARK, EAST (ATOKA 2)		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552										
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		N	-0-	-0-
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-	-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-	-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2		N	-0-	-0-
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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	-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-

XTO ENERGY INC. 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

03	SWR 10	788	-0-	788	19024	788	2				N	-0-					-0-
04	SWR 10	782	-0-	782	19806	782	2				N	-0-					-0-
05	SWR 10	786	-0-	786	20592	786	2				N	-0-					-0-
06	SWR 10	734	-0-	734	21326	734	2				N	-0-					-0-
07	SWR 10	760	-0-	760	22086	760	2				N	-0-					-0-
08	SWR 10	769	-0-	769	22855	769	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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254053	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7323	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INDIAN CREEK		WELL #:		F 4-C	RRCID ->	254057	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 3456 - 4621				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254286	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 3463 - 3469				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254509	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 3404 - 3451				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.				895060											
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3562				
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
-----															
INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID ->	233805	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3516 - 3568				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	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	* * 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-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-		7143		
03	SWR	10	1159	-0-	1159	24108	1159 2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	1082	-0-	1082	25190	1082 2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	1150	-0-	1150	26340	1150 2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	1055	-0-	1055	27395	1055 2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	1105	-0-	1105	28500	1105 2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	1111	-0-	1111	29611	1111 2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	-		4814		
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	N	-0-			-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-			-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-			-0-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	-		5291		
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863 2	N	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)				65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	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	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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591				
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
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-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674				
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-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	744	N	737	-0-	-7	-0-	737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	708 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)													CNTY: TARRANT				
//CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
INDIAN CREEK 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		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-						-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-						-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-						-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-						-0-
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-						-0-
*08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	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)													CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC. 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
INDIAN CREEK 895060																	
WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT  
XTO ENERGY INC. 945936  
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 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  
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

03	12121 X	11182	-0-	-939	-0-	1255	1	9918	2	N	8	15	1			4
04	11730 X	11272	-0-	-458	-0-	1214	1	10051	2	N	6					10
05	12121 X	11570	-0-	-551	-0-	1255	1	10306	2	N	8	8	1			10
06	11730 X	11183	-0-	-547	-0-	1214	1	9969	2	N	-0-					10
07	12121 X	11608	-0-	-513	-0-	1255	1	10352	2	N	1	7	1			4
08	11656 X	11114	-0-	-542	-0-	1255	1	9853	2	N	5					9

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT																
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682																
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		1953 N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-				50
04		1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-				50
05		1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-				50
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				50
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				50
08		1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-				50
-----																
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820																
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07		14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-				45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-				45
-----																
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945																
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-				-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-				-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	-0-				-0-
*06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	895	2	N	-0-				-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-				-0-
*08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-				-0-
-----																
1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073																
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780																
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 (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-
*08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-
-----												
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
03		2852 N	2776	-0-	-76	-0-	-0-	2776	2	N	-0-	-0-
04		2700 N	2650	-0-	-50	-0-	-0-	2650	2	N	-0-	-0-
05		2790 N	2710	-0-	-80	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	-0-
06		2820 X	2626	-0-	-194	-0-	-0-	2626	2	N	-0-	-0-
07		2728 N	2660	-0-	-68	-0-	-0-	2660	2	N	-0-	-0-
*08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	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												
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-
-----												
NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-
06		300 N	257	-0-	-43	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
*07		465 N	397	-0-	-68	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-
08		465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-
-----												
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
03		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	-0-	1346	3	N	-0-	-0-
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-
05		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	-0-	1340	3	N	-0-	-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	-0-
*07		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-
08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	-0-	1320	3	N	-0-	-0-
-----												
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403												
03		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
04		1170 N	1161	-0-	-9	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-
05		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
*07		1209 N	1018	-0-	-191	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
*08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WALKING 'T'		WELL #: 3		RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154			
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		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
05		651 N	357	-0-	-294	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	273	-0-	-99	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
CHIEF PENT		WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448			
03		806 N	790	-0-	-16	-0-	27 1	763 2	Y	-0-	-0-
04		780 N	764	-0-	-16	-0-	26 1	738 2	Y	-0-	-0-
05		806 N	789	-0-	-17	-0-	27 1	762 2	Y	-0-	-0-
*06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	18 1	740 2	Y	-0-	-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	28 1	753 2	Y	-0-	-0-
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	28 1	748 2	Y	-0-	-0-
-----											
ELKINS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171			
03		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	70 1	1660 2	N	-0-	-0-
04		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	68 1	1584 2	N	-0-	-0-
05		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	66 1	1617 2	N	-0-	-0-
*06		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	63 1	1559 2	N	-0-	-0-
07		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	65 1	1593 2	N	-0-	-0-
08		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	63 1	1576 2	N	-0-	-0-
-----											
WALSH & WATTS, INC.		895060									
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-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-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610			
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-0-
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK		//CONT.// 65280 230 //CONT.// 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3372 - 3630							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	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		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
-----																	
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3212 - 3488							
03		992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04		930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05		961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07		961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
-----																	
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3340 - 3380							
03		1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
-----																	
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3266							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.				945936												
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 5374						
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		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-					11
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-					11
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-					11
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-					11
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-					11
*08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-					11
-----																
ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280 - 3610						
03		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624 2			N	-0-					-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2			N	-0-					-0-
05		3100 N	3144	-0-	44	44	3144 2			N	-0-					-0-
06		3000 N	3657	-0-	657	701	3657 2			N	-0-					-0-
07		3100 N	3583	-0-	483	1184	3583 2			N	-0-					-0-
*08		4846 X	3662	-0-	-1184	-0-	3662 2			N	-0-					-0-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466						
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-					-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			N	-0-					-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-					-0-
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-					-0-
07		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2			N	-0-					-0-
08		868 N	679	-0-	-189	-0-	679 2			N	-0-					-0-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624						
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-					-0-
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-					-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-					-0-
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-					-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-					-0-
*08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 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		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-					-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-					-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2			N	-0-					-0-
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2			N	-0-					-0-
07		434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2			N	-0-					-0-
08		403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285			
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 (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 & WATTS, INC.		895060									
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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK				WELL #: J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	- 2968	
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-
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-
O. L. HILL (WOODBINE)				66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NAVARRO		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
BAXTER, RUBY C. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498	- 3505	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913						
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	- 3462	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
MCGREW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF.15484	- 15547	
03	3999	1057	-0-	-2942	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
04	3870	1205	-0-	-2665	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
05	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
06	1020 #	513	-0-	-507	-0-	513 2	N	-0-		-0-
07	1240 #	284	-0-	-956	-0-	284 2	N	-0-		-0-
08	1240 #	304	-0-	-936	-0-	304 2	N	-0-		-0-
OAKWOOD, W. (PETTIT)				66561 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON		
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892						
KUHRIK, CARL T.				WELL #: 1	RRCID -> 114336	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 9851	- 9872	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/30/2014						

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212  
 BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325  
 SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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	-0-	-0-	-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	56	-0-	56	16259	56	3			N	-0-					2
04	SWR 10	45	-0-	45	16304	45	3			N	-0-					2
05	SWR 10	54	-0-	54	16358	54	3			N	-0-					2
06	SWR 10	341	-0-	341	16699	101	1	240	3	N	-0-					2
07	SWR 10	451	-0-	451	17150	186	1	265	3	N	-0-					2
08	SWR 10	315	-0-	315	17465	64	1	251	3	N	-0-					2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212  
 BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325  
 MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	137	1	757	3	N	-0-					52
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	555	3	N	8	10	1			50
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	-0-					50
06	420 N	27	-0-	-393	-0-	27	3			N	-0-					50
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					50
08	434 N	115	-0-	-319	-0-	115	1			N	-0-					50

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 -	7512			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	65	-0-	65	65		65	1			N	-0-			-0-
08	SWR 10	97	-0-	97	162		97	1			N	-0-			-0-
-----															
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246 -	7462			
03	SWR 10	3	-0-	3	212		3	3			N	-0-			-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	215		2	3	1	9	N	1			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-			1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	215						N	NO RPT			1
07	SWR 10	236	-0-	236	451		236	3			N	-0-			1
08	SWR 10	145	-0-	145	596		145	1			N	-0-			1
-----															
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	25	-0-	25	25		15	1	10	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	193	-0-	193	218		51	1	142	3	N	-0-			-0-
-----															
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 -	7398			
03	SWR 10	72	-0-	72	6072		11	1	61	3	N	-0-			2
04	SWR 10	59	-0-	59	6131		9	1	50	3	N	-0-			2
05	SWR 10	65	-0-	65	6196		10	1	55	3	N	-0-			2
06	SWR 10	8	-0-	8	6204		8	3			N	-0-			2
07	SWR 10	5	-0-	5	6209		4	1	1	3	N	-0-			2
08	SWR 10	10	-0-	10	6219		9	1	1	3	N	-0-			2
-----															
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	-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)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 - 7432	
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	SWR	10	1109	-0-	1109	106818	170 1	939 3	N	-0-			10
04	SWR	10	1044	-0-	1044	107862	155 1	876 3	N	12	16 1		6
							13 9						
05	SWR	10	1568	-0-	1568	109430	235 1	1333 3	N	-0-			6
06	SWR	10	90	-0-	90	109520	29 1	61 3	N	-0-			6
07	SWR	10	15	-0-	15	109535	1 1	14 3	N	-0-			6
08	SWR	10	4	-0-	4	109539	4 3		N	-0-			6
-----													
XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	7291 - 7462	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	6664 - 7440	
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		Y	-0-			3
04	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	2683 2		Y	-0-			3
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		Y	-0-			3
06	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-			3
07	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			3
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			3
-----													
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7317 - 7468	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6848 - 6854	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870			
03	744 N	9	-0-	-735	-0-	9 2		N	-0-			154
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			154
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			154
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			154
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			154
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			154

BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			10
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			10
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			10
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
J. R. THOMASON GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 250606	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 10128	PERF. 9142	- 9803			
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	1264 1	2692 2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	1236 1	2505 2	N	-0-			-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1280 1	2700 2	N	-0-			-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	1247 1	2688 2	N	-0-			-0-
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	1293 1	2711 2	N	-0-			-0-
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. THOMASON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9334	- 9840			
03	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	541 1	11317 2	N	-0-			-0-
04	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	510 1	10614 2	N	-0-			-0-
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	529 1	11251 2	N	-0-			-0-
06	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	508 1	10449 2	N	-0-			-0-
07	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	534 1	10375 2	N	-0-			-0-
08	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.// 189405										
J R THOMASON GU			WELL #: 2		RRCID -> 257540			COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	2046 N	1429	-0-	-617	-0-	65	1	1364	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1570	-0-	-350	-0-	72	1	1498	2	N	-0-		-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	N	-0-		-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-		-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
L O NETTLES			WELL #: 1		RRCID -> 258178			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538		
03	8184 X	7564	-0-	-620	-0-	345	1	7219	2	Y	-0-		-0-
04	7920 X	7304	-0-	-616	-0-	335	1	6968	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	7936 X	7426	-0-	-510	-0-	333	1	7093	2	Y	-0-		-0-
06	7680 X	7116	-0-	-564	-0-	330	1	6786	2	Y	-0-		-0-
07	8339 X	7066	-0-	-1273	-0-	346	1	6720	2	Y	-0-		-0-
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
L O NETTLES			WELL #: 2		RRCID -> 271100			COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504		
03	6882 X	5946	-0-	-936	-0-	836	1	5110	2	N	-0-		-0-
04	6180 X	2011	-0-	-4169	-0-	612	1	1399	2	N	-0-		-0-
05	6386 X	5288	-0-	-1098	-0-	803	1	4485	2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5438	-0-	-592	-0-	799	1	4639	2	N	-0-		-0-
07	5952 X	5062	-0-	-890	-0-	802	1	4260	2	N	-0-		-0-
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
THOMASON, J.R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272434			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
-----													
FOWLER 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 282708			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713		
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	673	1	1693	2	N	-0-		-0-
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	630	1	1220	2	N	16	8 1	-0-
						18	9						8
*05	2387 X	2220	-0-	-167	-0-	651	1	1569	2	N	-0-	1 1	7
06	2310 X	2073	-0-	-237	-0-	643	1	1430	2	N	-0-		7
07	2387 X	1878	-0-	-509	-0-	655	1	1223	2	N	-0-		7
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		7
-----													
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325		RRCID -> 141375			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956		
MASON, LULA			WELL #: 2										
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-		2
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-		2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-		2
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-		2
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	N	-0-		2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	3	N	-0-		2

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC HENDERSON, HAZEL		//CONT.// //CONT.//	67102 620 743325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
MASON, LULA		WELL #: 1		RRCID -> 143304	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 8588	-	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-
MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	-	9111				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 143559	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7560	-	8048				
03	3999 X	2820	-0-	-1179	-0-	433	1	2387	3	N	-0-		32
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	434	1	2449	3	N	35	51 1	16
						39	9						
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	451	1	2557	3	N	-0-		16
06	2880 X	55	-0-	-2825	-0-	7	1	48	3	N	-0-		16
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-		16
08	3007 X	48	-0-	-2959	-0-	48	1			N	-0-		16
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	-	8232				
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-		3
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	489	3	N	6	6 1	3
						7	9						
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	N	-0-		3
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	13	1	22	3	N	-0-		3
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	28	1	2	3	N	-0-		3
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-		3
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7561	-	9120				
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	255	1	1407	3	N	-0-		7
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	245	1	1381	3	N	20	18 1	9
						22	9						
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	3	N	-0-		9
06	930 N	35	-0-	-895	-0-	8	1	27	3	N	-0-		9
07	961 N	15	-0-	-946	-0-	15	1			N	-0-		9
08	961 N	65	-0-	-896	-0-	58	1	7	3	N	-0-		9
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7490	-	9261				
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	3	N	-0-		5
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	109	1	616	3	N	9	10 1	4
						10	9						
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	N	-0-		4
06	720 N	18	-0-	-702	-0-	5	1	13	3	N	-0-		4
07	775 N	235	-0-	-540	-0-	232	1	3	3	N	-0-		4
08	744 N	230	-0-	-514	-0-	229	1	1	3	N	-0-		4

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC ARCHER-BATTLE		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9512 PERF. 8230 - 8274		
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-
-----														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE		10/10/1994		TOTAL DEPTH		10800 PERF. 7509 - 7840		
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	3	N	-0-			4
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	69	1	389	3	N	5	6	1	3
						6	9							
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	3	N	-0-			3
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	16	3			N	-0-			3
07	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	1			N	-0-			3
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	1			N	-0-			3
-----														
KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE		06/20/2008		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7246 - 7866		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	15	1	10	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	218	51	1	142	3	N	-0-			-0-
-----														
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE		09/23/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7598 - 7746		
03	SWR 10	894	-0-	894	52912	137	1	757	3	N	-0-			52
04	SWR 10	662	-0-	662	53574	98	1	555	3	N	8	10	1	50
						9	9							
05	SWR 10	922	-0-	922	54496	138	1	784	3	N	-0-			50
06	SWR 10	27	-0-	27	54523	27	3			N	-0-			50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54523					N	-0-			50
08	SWR 10	115	-0-	115	54638	115	1			N	-0-			50
-----														
MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE		05/14/1997		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8860 - 9038		
03	1333 X	830	-0-	-503	-0-	128	1	702	3	N	-0-			21
04	1290 X	684	-0-	-606	-0-	102	1	573	3	N	8	25	1	4
						9	9							
05	1116 X	745	-0-	-371	-0-	112	1	633	3	N	-0-			4
06	840 X	263	-0-	-577	-0-	236	1	27	3	N	-0-			4
07	713 N	10	-0-	-703	-0-	10	1			N	-0-			4
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	215	1			N	-0-			4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325											
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	2604 X	2215	-0-	-389	-0-	340	1	1875	3	N	-0-		15
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	446	1	2514	3	N	36	34 1	17
						40	9						
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	458	1	2600	3	N	-0-		17
06	2190 X	88	-0-	-2102	-0-	26	1	62	3	N	-0-		17
07	3100 X	37	-0-	-3063	-0-	35	1	2	3	N	-0-		17
08	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-		17
-----													
HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732				
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	3	N	-0-		3
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	N	5	5 1	3
						6	9						
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	69	1	393	3	N	-0-		3
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	29	1	9	3	N	-0-		3
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	31	1	1	3	N	-0-		3
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-		3
-----													
YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852				
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	N	-0-		5
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	126	1	713	3	N	10	10 1	5
						11	9						
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	N	-0-		5
06	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-		5
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-		5
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	1			N	-0-		5
-----													
KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920				
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-		4
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-		4
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	3	12	9	N	11		15
06	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	8	1	1480	3	N	-0-		15
*07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		15
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-		15
-----													
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875				
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	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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120	55	1	65	3	N	-0-	-0-
-----												
ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478				
03	2449 X	2348	-0-	-101	-0-	361	1	1987	3	N	-0-	17
04	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	325	1	1831	3	N	26	12
						29	9					
05	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	322	1	1828	3	N	-0-	12
06	2310 X	36	-0-	-2274	-0-	36	3			N	-0-	12
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	12
08	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	33	1			N	-0-	12

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC YARBROUGH TRUST		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608			
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-			2
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	N	3	3 1		2
						3	9							
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	3	N	-0-			2
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	7	1	3	3	N	-0-			2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	1	2	3	N	-0-			2
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182	1	8	3	N	-0-			2
-----														
HENDERSON, HAZEL				WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401			
03	4557 X	4211	-0-	-346	-0-	647	1	3564	3	N	-0-			27
04	4590 X	4439	-0-	-151	-0-	660	1	3721	3	N	53	55 1		25
						58	9							
05	4743 X	4425	-0-	-318	-0-	663	1	3762	3	N	-0-			25
06	4590 X	85	-0-	-4505	-0-	13	1	72	3	N	-0-			25
07	4743 X	21	-0-	-4722	-0-	19	1	2	3	N	-0-			25
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	5	3			N	-0-			25
-----														
YARBROUGH TRUST				WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON, HAZEL				WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016			
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	170	1	939	3	N	-0-			10
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	155	1	876	3	N	12	16 1		6
						13	9							
05	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	235	1	1333	3	N	-0-			6
06	1080 N	90	-0-	-990	-0-	29	1	61	3	N	-0-			6
07	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	14	1	1	3	N	-0-			6
08	1581 N	4	-0-	-1577	-0-	4	3			N	-0-			6



OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC ARCHER-BATTLE		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	5	1	5	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	22	11	1	1	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	24	2	3			N	-0-			-0-
-----														
MASON, LULA				WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447			
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1721	3	N	-0-			11
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	304	1	1717	3	N	24	24	1	11
						26	9							
05	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	300	1	1701	3	N	-0-			11
06	1980 N	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-			11
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			11
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			11
-----														
MASON, LULA				WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357			
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-			2
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	3	3	1	2
						3	9							
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-			2
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-			2
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	8	1	2	3	N	-0-			2
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	22	1	1	3	N	-0-			2
-----														
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	4123 X	2023	-0-	-2100	-0-	311	1	1712	3	N	-0-			21
04	3990 X	2289	-0-	-1701	-0-	340	1	1918	3	N	28	36	1	13
						31	9							
05	4123 X	1637	-0-	-2486	-0-	245	1	1392	3	N	-0-			13
06	3750 X	108	-0-	-3642	-0-	20	1	88	3	N	-0-			13
07	3472 X	65	-0-	-3407	-0-	62	1	3	3	N	-0-			13
08	2356 X	35	-0-	-2321	-0-	24	1	11	3	N	-0-			13
-----														
WATSON				WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325													
KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624							
M	O	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	55 X	-0-	-0-	-55	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-			3
-----															
MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	97	1			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-	-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-
-----															
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626							
03	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	10	2	3	1	9		N	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-			1
07	14B2 EXT	236	-0-	236	246	236	1				N	-0-			1
08	14B2 EXT	145	-0-	145	391	145	1				N	-0-			1
-----															
KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992							
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3				N	-0-			2
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3				N	-0-			2
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-			2
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	101	1	240	3		N	-0-			2
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	186	1	265	3		N	-0-			2
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3		N	-0-			2
-----															
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946							
SIMS, KENNETH		WELL #: 1													
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								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642								
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-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
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-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626								
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					27
04	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					27
05	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					27
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					27
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					27
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
-----																
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706								
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					154
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					154
05	4929 X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2			Y	-0-					154
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					154
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					154
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					154
-----																
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725								
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750
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		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		Y	-0-	17
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-	17
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		Y	-0-	17
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	17
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	17
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	17
-----											
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	25 1	543 2	N	-0-	-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	479 2	N	-0-	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	N	-0-	-0-
06		540 N	307	-0-	-233	-0-	13 1	294 2	N	-0-	-0-
07		527 N	326	-0-	-201	-0-	14 1	312 2	N	-0-	-0-
08		403 N	168	-0-	-235	-0-	7 1	161 2	N	-0-	-0-
-----											
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10398 - 10705
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10398 - 10705
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10398 - 10705
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9744 - 10498
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
04		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-	-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
-----											
OLETHA, SW. (PETTIT)		WELL #:		1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7287 - 7293
SUGAR ENTERPRISES, LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7287 - 7293
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)		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 7002 - 7010
LUMINANT MINING COMPANY LLC		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 7002 - 7010
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 7002 - 7010
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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
HENNDERSON, W. L.		WELL #:		RRCID ->	015543	COMPL. DATE	11/15/1961	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6735 -	6740
M	O	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	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		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
ROBERTS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015538	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6738 -	6746
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
PLUGGED AND ABANDONED												12/23/2019 - P/A 12/23/19	

COX-WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6746 -	6754
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1555	2	N	12	129
							13	9					
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	221	1	1509	2	N	12	141
							13	9					
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	212	1	1525	2	N	8	149
							9	9					
*06	1710	N	86	-0-	-1624	-0-	86	2			N	-0-	149
*07	1798	N	145	-0-	-1653	-0-	137	2	8	9	N	7	156
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	156

JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1	C	RRCID ->	015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6728 -	6738
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	732	2	N	13	266	
							14	9						
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	109	1	744	2	N	17	283	
							19	9						
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	25	308	
							28	9						
*06	720	N	35	-0-	-685	-0-	35	2			N	-0-	308	
*07	744	N	42	-0-	-702	-0-	34	2	8	9	N	7	315	
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	315	

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1	C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6628 -	6636
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	N	-0-	61	
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	92	1	629	2	N	-0-	61	
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-	61	
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	61	
*07	682	N	109	-0-	-573	-0-	20	2	89	9	N	81	142	
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	142	

OLETHA, SW. (RODESSA) SUGAR ENTERPRISES, LLC KIMBELL-HUGHES		//CONT.// //CONT.//	67108 500 828356	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6764 - 6769					
03		1364 N	713	-0-	-651	-0-	76 1 2 9	635 2	N	2			114
04		1410 N	883	-0-	-527	-0-	111 1 15 9	757 2	N	14			128
05		1488 N	670	-0-	-818	-0-	80 1 14 9	576 2	N	13			141
*06		690 N	1	-0-	-689	-0-	1 2		N	-0-			141
*07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			141
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			141
-----													
				WELL #: 1	RRCID -> 282692	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6734 - 6741					
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	72 1	604 2	N	-0-			5
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	88 1	604 2	N	-0-			5
05		713 N	673	-0-	-40	-0-	82 1	591 2	N	-0-			5
*06		660 N	29	-0-	-631	-0-	29 2		N	-0-			5
*07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			5
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			5
-----													
				WELL #: 2	RRCID -> 282911	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6774 - 6814					
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1 30 9	38 2	N	27			27
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	36 2	N	1			28
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1 9 9	34 2	N	8			36
*06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			36
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	85 2	3 9	N	3			39
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			39
-----													
				WELL #: 2	RRCID -> 283963	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6753 - 6768					
03		558 N	299	-0-	-259	-0-	32 1	267 2	N	-0-			5
04		450 N	226	-0-	-224	-0-	29 1	197 2	N	-0-			5
05		341 N	224	-0-	-117	-0-	27 1	197 2	N	-0-			5
*06		300 N	8	-0-	-292	-0-	8 2		N	-0-			5
*07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			5
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			5
-----													
				WELL #: 1	RRCID -> 093557	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 6958 - 6962					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		945936												
BALL, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-			102
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-			102
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-			102
06	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-			102
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-			102
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-			102

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		945936												
HOWELL, W. Y.		WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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)		67416 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		945936												
		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
04	3060 X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3			N	-0-			-0-
05	3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
06	3060 X	2993	-0-	-67	-0-	2993	3			N	-0-			-0-
07	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	3080	3			N	-0-			-0-
08	3162 X	3037	-0-	-125	-0-	3037	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		67416 131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		945936												
		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		67416 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		945936												
		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-			-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
05	3503 X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
06	3390 X	2814	-0-	-576	-0-	2814	3			N	-0-			-0-
07	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	3			N	-0-			-0-
08	3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2915	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -4)		67416 151		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		945936												
		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 10344 - 11363				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412 3	N	-0-		-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 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	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
04	600 N	458	-0-	-142	-0-	458 3	N	-0-		-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3	N	-0-		-0-
06	1260 N	425	-0-	-835	-0-	425 3	N	-0-		-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-		-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 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	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795 3	N	-0-		-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 3	N	-0-		-0-
05	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 3	N	-0-		-0-
06	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225 3	N	-0-		-0-
07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855 3	N	-0-		-0-
*08	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769 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	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3	N	-0-		-0-
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3	N	-0-		-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-		-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3	N	-0-		-0-
*08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150		
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318		
03	4557 X	1757	-0-	-2800	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
04	3630 X	1399	-0-	-2231	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
05	2883 X	1314	-0-	-1569	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
06	2760 X	1134	-0-	-1626	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
07	2852 X	1096	-0-	-1756	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
08	1767 X	888	-0-	-879	-0-	888 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	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF. 9320 - 11080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	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	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-			-0-
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-			-0-
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
*08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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-
-----												
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID ->	144170	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9266 - 11700		
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3	N	-0-			-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
06	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
07	558 X	386	-0-	-172	-0-	386	3	N	-0-			-0-
08	558 X	241	-0-	-317	-0-	241	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10484 - 11346		
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
*08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550 - 11848		
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3	N	-0-			-0-
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-			-0-
*08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861
M	O	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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904
03	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329 3		N	-0-		-0-
04	3300 X	3227	-0-	-73	-0-	3227 3		N	-0-		-0-
05	3410 X	3307	-0-	-103	-0-	3307 3		N	-0-		-0-
06	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	3207 3		N	-0-		-0-
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3		N	-0-		-0-
*08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261 3		N	-0-		-0-
07	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3		N	-0-		-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
-----											
OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8029 - 8590
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
-----											
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520 - 9540
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.				945936								
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 -	9594
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			12
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			12
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3		N	-0-			12
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72 3		N	-0-			12
07	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3		N	-0-			12
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			12
-----												
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 -	9397
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 C	RRCID ->	015635	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8579 -	8677
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T	RRCID ->	086178	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8581 -	9344
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77 C	RRCID ->	113964	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 8850 -	8914
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105	RRCID ->	140413	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9020 -	9178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #:		55	RRCID ->	155894	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	7988 - 8831
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	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-			-0-	
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-			-0-	
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-			-0-	
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-			-0-	
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-			-0-	
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 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	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3	N	-0-			-0-	
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-			-0-	
05	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2038 3	N	-0-			-0-	
06	2220 N	1753	-0-	-467	-0-	1753 3	N	-0-			-0-	
07	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965 3	N	-0-			-0-	
08	2046 N	1278	-0-	-768	-0-	1278 3	N	-0-			-0-	

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	640 2	7 9	N	6		201	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	676 2	10 9	N	9		210	
05	682 N	473	-0-	-209	-0-	467 2	6 9	N	5		215	
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	614 2	1 9	N	1		216	
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	546 2	6 9	N	5		221	
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643 2	3 9	N	3		224	

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	395 2	13 9	N	12		126	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	323 2	13 9	N	12		138	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	390 2	13 9	N	12		150	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	424 2	20 9	N	18		168	
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	408 2	18 9	N	16		184	
08	403 N	199	-0-	-204	-0-	181 2	18 9	N	16		200	

-----

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623  
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	510 N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-

-----

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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

-----

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

-----

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (CORLEY, C. W. -2)		//CONT.// 945936		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266		
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3	N	-0-			-0-
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 - 8778		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HATTON, E. S. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 - 8809	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	1	1	9	11
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	Y	-0-			11
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-			11
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3	Y	-0-			11
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3	Y	-0-			11
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	Y	-0-			11
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-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-
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-			1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-			1
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-			1
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-			1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-			1
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-			1
-----											
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			-0-
-----											
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. LACO OIL COMPANY		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	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
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736						
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989						
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433						
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167								
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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-	67				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. E-8)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
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	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843		
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	648	3	296 9	Y	269	206 1	130
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459	3	267 9	Y	243	171 1	202
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	600	3	216 9	Y	196	168 1	230
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	622	3	196 9	Y	178	338 1	70
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	680	3	254 9	Y	231	164 1	137
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	661	3	278 9	Y	253	172 1	218
-----												
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970		
03	SWR 10	2140	-0-	2140	171204	2140	3		N	-0-		-0-
04	SWR 10	629	-0-	629	171833	629	3		N	-0-		-0-
05	SWR 10	103	-0-	103	171936	103	3		N	-0-		-0-
06	SWR 10	289	-0-	289	172225	289	3		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	172225				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	172225				N	-0-		-0-
-----												
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548		
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-		-0-
-----												
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		1
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-		1
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-		1
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-		1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		1
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		1
-----												
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942		
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
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-
-----																
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A						
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	Y	1					24
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					24
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					24
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					24
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					24
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					24
-----																
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	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014		-		8024		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012		-		8020		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MCGEE, S. S. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
-----																
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961		PERF. 8748 - 8879						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8125 - 8336						
03	2852 N	2764	-0-	-88	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	1763	-0-	-1089	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	2670 N	1510	-0-	-1160	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	1484	-0-	-872	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 8064						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	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-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469								
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 (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263								
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	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-					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 (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
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 (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2020																
-----																
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537								
03	SWR 10	-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 (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-					-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-					-0-
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090			
03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3	N	-0-		-0-
04	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2699	3	N	-0-		-0-
05	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803	3	N	-0-		-0-
06	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3	N	-0-		-0-
07	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	3	N	-0-		-0-
08	2790 N	2030	-0-	-760	-0-	2030	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	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-		-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-		-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
*08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	3	N	-0-		-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	N	-0-		-0-
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	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	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-
-----											
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
03	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	3	N	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	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	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-	6596		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020								
-----										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375		
03	SWR 10	739	-0-	739	89982	739 3	N	-0-		-0-
04	SWR 10	693	-0-	693	90675	693 3	N	-0-		-0-
05	SWR 10	777	-0-	777	91452	777 3	N	-0-		-0-
06	SWR 10	750	-0-	750	92202	750 3	N	-0-		-0-
07	SWR 10	667	-0-	667	92869	667 3	N	-0-		-0-
08	SWR 10	702	-0-	702	93571	702 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-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-		-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-		-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 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	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	N	-0-		-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3	N	-0-		-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (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-
-----												
OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS J. H. -B- 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 STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID ->	184488	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396 - 8504	
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 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	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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 (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID ->	187490	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7997 - 8192	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MAGERS, T. M. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462										
03	1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1103	-0-	-397	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MALONE, G.W. -1)		//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 * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
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-
-----										
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198	RRCID -> 266530	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106	-	8315		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147	RRCID -> 274112	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 7775	-	7980		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416	498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8595	-	8780	
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-
-----															
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771	-	9997	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416	830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10088	-	10196	
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				72
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2		N	-0-				72
05	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-				72
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2		N	-0-				72
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				72
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				72
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947	-	9994	
03	4867	X	4805	-0-	-62	-0-	4805	3		N	-0-				-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3		N	-0-				-0-
05	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	4459	3		N	-0-				-0-
06	4710	X	2931	-0-	-1779	-0-	2931	3		N	-0-				-0-
07	4867	X	2819	-0-	-2048	-0-	2819	3		N	-0-				-0-
08	4867	X	2857	-0-	-2010	-0-	2857	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	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3		N	-0-				-0-
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3		N	-0-				-0-
05	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	3		N	-0-				-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-				-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-				-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3		N	-0-				-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3		N	-0-				-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-				-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-				-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-				-0-
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-		-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-		-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-		-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-		-0-
08	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	1438 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	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 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	899 N	720	-0-	-179	-0-	720 3		N	-0-		-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882 3		N	-0-		-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 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	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-	-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-	-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-	-0-
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-	-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-	-0-
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
07	806 N	463	-0-	-343	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	456	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	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	3	N	-0-	-0-
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-	-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	3	N	-0-	-0-
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	3	N	-0-	-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-	-0-
08	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	-0-	3289	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	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	-0-	3986	3	N	-0-	-0-
04	3960 X	3942	-0-	-18	-0-	-0-	3942	3	N	-0-	-0-
05	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	-0-	3976	3	N	-0-	-0-
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	-0-	3779	3	N	-0-	-0-
07	4123 X	3753	-0-	-370	-0-	-0-	3753	3	N	-0-	-0-
08	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	-0-	3686	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	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3034	3	N	-0-	-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-	-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-	-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-	-0-
*08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-	-0-
-----											
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200		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 (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 10280	
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-	-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-	-0-
05	3007 X	2511	-0-	-496	-0-	-0-	2511	3	N	-0-	-0-
06	2910 X	2401	-0-	-509	-0-	-0-	2401	3	N	-0-	-0-
07	3007 X	2149	-0-	-858	-0-	-0-	2149	3	N	-0-	-0-
08	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	-0-	1907	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	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	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 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	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-		-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	1963	-0-	-393	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
06	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
03	2666 X	1887	-0-	-779	-0-	1887 3	N	-0-		-0-
04	2580 X	1732	-0-	-848	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
05	2666 X	1708	-0-	-958	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
06	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
*08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
03	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-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587		
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3	N	-0-		-0-
04	2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2550 3	N	-0-		-0-
05	2945 N	2652	-0-	-293	-0-	2652 3	N	-0-		-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3	N	-0-		-0-
07	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618 3	N	-0-		-0-
*08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-		-0-

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	* 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-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629			
03	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689	3	N	-0-		-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-		-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	N	-0-		-0-
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-		-0-
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3	N	-0-		-0-
*08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419			
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038			
03	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	2853	3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3	N	-0-		-0-
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3	N	-0-		-0-
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3	N	-0-		-0-
07	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3	N	-0-		-0-
*08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733			
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-		-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
*08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3132	-0-	32	-	203	3132 3		N	-0-			-0-
04	3222 X	3019	-0-	-203	-	-	3019 3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2698	-0-	-340	-	-	2698 3		N	-0-			-0-
06	2940 X	2289	-0-	-651	-	-	2289 3		N	-0-			-0-
07	3038 X	2275	-0-	-763	-	-	2275 3		N	-0-			-0-
08	3038 X	2207	-0-	-831	-	-	2207 3		N	-0-			-0-
-----													
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-	-	34 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-	-	12 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-	-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
-----													
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788					
03	589 N	557	-0-	-32	-	-	557 3		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-	-	523 3		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-	-	526 3		N	-0-			-0-
06	540 N	291	-0-	-249	-	-	291 3		N	-0-			-0-
07	527 N	440	-0-	-87	-	-	440 3		N	-0-			-0-
08	527 N	464	-0-	-63	-	-	464 3		N	-0-			-0-
-----													
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933					
03	2697 N	2621	-0-	-76	-	-	2621 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2518	-0-	-152	-	-	2518 3		N	-0-			-0-
05	2728 N	2528	-0-	-200	-	-	2528 3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2272	-0-	-278	-	-	2272 3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2373	-0-	-231	-	-	2373 3		N	-0-			-0-
08	2542 N	2228	-0-	-314	-	-	2228 3		N	-0-			-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			-0-
-----													
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723					
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-	-	1010 3		N	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-	-	1001 3		N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-	-	1097 3		N	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-	-	1133 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	730	-0-	-293	-	-	730 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	921	-0-	-164	-	-	921 3		N	-0-			-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455					
03	1581 N	1164	-0-	-417	-	-	1164 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1262	-0-	-28	-	-	1262 3		N	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-	-	1412 3		N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-	-	1345 3		N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-	-	1425 3		N	-0-			-0-
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-	-	1499 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
M	O	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	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108		
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 3	N	-0-		-0-
04	510 N	28	-0-	-482	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05	527 N	109	-0-	-418	-0-	109 3	N	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3	N	-0-		-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997		
03	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
*08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144		
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3	N	-0-		-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 3	N	-0-		-0-
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3	N	-0-		-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3	N	-0-		-0-
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3	N	-0-		-0-
*08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			-0-
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			-0-
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			-0-
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			-0-
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			-0-
*08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			-0-
-----										
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			-0-
04	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	2146	3			-0-
05	2263 N	1597	-0-	-666	-0-	1597	3			-0-
06	2130 N	1383	-0-	-747	-0-	1383	3			-0-
07	2232 N	1159	-0-	-1073	-0-	1159	3			-0-
08	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	1159	3			-0-
-----										
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058		
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			-0-
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			-0-
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300		
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			-0-
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			-0-
*08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			-0-
-----										
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/09/2020



OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	199	-0-	-514	-0-	199 3	N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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 (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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 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	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
M	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	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 (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-	-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-	-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-	-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-	-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-	-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 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	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3		N	-0-	-0-
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097 3		N	-0-	-0-
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100 3		N	-0-	-0-
06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044 3		N	-0-	-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 3		N	-0-	-0-
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 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	4898 X	4662	-0-	-236	-0-	4662 3		N	-0-	-0-
04	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	4659 3		N	-0-	-0-
05	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805 3		N	-0-	-0-
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3		N	-0-	-0-
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-	-0-
08	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	4794 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	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	2071 3		N	-0-	-0-
04	2850 X	1605	-0-	-1245	-0-	1605 3		N	-0-	-0-
05	2945 X	1436	-0-	-1509	-0-	1436 3		N	-0-	-0-
06	2400 X	1322	-0-	-1078	-0-	1322 3		N	-0-	-0-
07	2325 X	1318	-0-	-1007	-0-	1318 3		N	-0-	-0-
08	2077 X	1211	-0-	-866	-0-	1211 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
M	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	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 3	N	-0-		-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 3	N	-0-		-0-
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276 3	N	-0-		-0-
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3	N	-0-		-0-
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 3	N	-0-		-0-
*08	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 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	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3	N	-0-		-0-
04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 3	N	-0-		-0-
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 3	N	-0-		-0-
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3	N	-0-		-0-
07	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	3790 3	N	-0-		-0-
08	4309 X	3605	-0-	-704	-0-	3605 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	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 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	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 3	N	-0-		-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
03	4464 X	4261	-0-	-203	-0-	4261 3	N	-0-		-0-
04	4320 X	3780	-0-	-540	-0-	3780 3	N	-0-		-0-
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078 3	N	-0-		-0-
06	4320 X	4074	-0-	-246	-0-	4074 3	N	-0-		-0-
07	4464 X	3247	-0-	-1217	-0-	3247 3	N	-0-		-0-
08	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799 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	589 N	5	-0-	-584	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	540 N	47	-0-	-493	-0-	47 3	N	-0-		-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-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	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	3	N	-0-
04	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	3	N	-0-
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	3	N	-0-
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3	N	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-
-----									
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-
04	1530 X	791	-0-	-739	-0-	791	3	N	-0-
05	2697 N	942	-0-	-1755	-0-	942	3	N	-0-
06	2250 N	548	-0-	-1702	-0-	548	3	N	-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-
08	930 N	326	-0-	-604	-0-	326	3	N	-0-
-----									
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-
-----									
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-
-----									
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-
-----									
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3	N	-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3	N	-0-

-----

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2020

-----

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-			-0-
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	3	N	-0-			-0-
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	3	N	-0-			-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	3560	3	N	-0-			-0-
*08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	3549	3	N	-0-			-0-

-----

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

03	899 N	573	-0-	-326	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
04	870 N	284	-0-	-586	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
05	434 N	44	-0-	-390	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06	540 N	42	-0-	-498	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-

-----

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	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-	-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-

-----

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222				
M	O	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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3		N	-0-	-0-	
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3		N	-0-	-0-	
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-	-0-	
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-	-0-	
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-	-0-	
*08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-	-0-	
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-	-0-	
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	-0-	
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	-0-	
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-	-0-	
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3		N	-0-	-0-	
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3		N	-0-	-0-	
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3		N	-0-	-0-	
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3		N	-0-	-0-	
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3		N	-0-	-0-	
*08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742				
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-	-0-	
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550 3		N	-0-	-0-	
05	1054	N	566	-0-	-488	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
06	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-	-0-	
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 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	2108	X	1761	-0-	-347	-0-	1761 3		N	-0-	-0-	
04	1890	X	1074	-0-	-816	-0-	1074 3		N	-0-	-0-	
05	1953	X	1278	-0-	-675	-0-	1278 3		N	-0-	-0-	
06	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	1465 3		N	-0-	-0-	
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-	
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918				
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462 3		N	-0-	-0-	
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-	
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-	
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
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	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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-	-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
03	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	3	N	-0-	-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-
07	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	3	N	-0-	-0-
08	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
03	5301 X	2645	-0-	-2656	-0-	2645	3	N	-0-	-0-
04	5130 X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	3	N	-0-	-0-
05	5301 X	2593	-0-	-2708	-0-	2593	3	N	-0-	-0-
06	2550 X	2478	-0-	-72	-0-	2478	3	N	-0-	-0-
07	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608	3	N	-0-	-0-
08	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561	3	N	-0-	-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A		
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830		
03	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	3	N	-0-	62
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	3	N	-0-	62
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-	62
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	62
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	62
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	62

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946	
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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3	N	-0-	-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784	
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 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	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3	N	-0-	-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723 3	N	-0-	-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070	
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3	N	-0-	-0-
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3	N	-0-	-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3	N	-0-	-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-	-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	N	-0-	-0-
*08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 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	1302 N	-0-	-0-	-1302	-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 (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
03	465 N	240	-0-	-225	-0-	240 3	N	-0-	-0-
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3	N	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-



OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (MALONE , G.W. -7)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942																
03	2573 X	2149	-0-	-424	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	2301	-0-	-923	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2020																
-----																
OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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-					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 (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869																
03	2883 X	2316	-0-	-567	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	163	-0-	-2627	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657	
M	O	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682	
03	3813 X	2971	-0-	-842	-0-	2971	3	N	-0-
04	3570 X	2738	-0-	-832	-0-	2738	3	N	-0-
05	3689 X	2925	-0-	-764	-0-	2925	3	N	-0-
06	3270 X	2870	-0-	-400	-0-	2870	3	N	-0-
07	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	2871	3	N	-0-
08	2976 X	2851	-0-	-125	-0-	2851	3	N	-0-
-----									
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863	
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3	N	-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3	N	-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3	N	-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-
*08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-
-----									
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470	
03	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1294	3	N	-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3	N	-0-
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3	N	-0-
07	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148	3	N	-0-
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3	N	-0-
-----									
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362	
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-
-----									
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546	
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3	N	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-
-----									
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782	
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
M	O	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	2511 X	1917	-0-	-594	-0-	1917	3	N	-0-		-0-	
04	2460 N	1935	-0-	-525	-0-	1935	3	N	-0-		-0-	
05	2263 N	1706	-0-	-557	-0-	1706	3	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581	3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647	3	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760				
03	PRTL PLG	-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	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-		-0-	
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-		-0-	
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-		-0-	
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	N	-0-		-0-	
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014				
M	O	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	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033				
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778				
03	SWR	10	-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 (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208				
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-	-0-	
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-	-0-	
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-	-0-	
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-	-0-	
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-	-0-	
*08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050				
03	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	3299 3		N	-0-	-0-	
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		N	-0-	-0-	
05	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267 3		N	-0-	-0-	
06	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079 3		N	-0-	-0-	
07	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	3054 3		N	-0-	-0-	
08	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 8059 - 9410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-		-0-	
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		-0-	
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-		-0-	
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-		-0-	
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		-0-	
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7846 - 9857	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3	N	-0-		-0-	
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
-----												
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8456 - 9479	
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3	N	-0-		-0-	
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3	N	-0-		-0-	
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-		-0-	
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3	N	-0-		-0-	
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3	N	-0-		-0-	
08	3596 X	2959	-0-	-637	-0-	2959	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8004 - 10071	
03	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3	N	-0-		-0-	
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-		-0-	
05	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	3	N	-0-		-0-	
06	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1733	3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1577	-0-	-314	-0-	1577	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-	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)												69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP												495445					
POTH FAMILY TRUST												WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 14710	- 15200
M	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		27900 X	25002	-0-	-2898	-0-	25002	3		N	-0-			-0-			
04		26910 X	26776	-0-	-134	-0-	26776	3		N	-0-			-0-			
05		27683 X	27023	-0-	-660	-0-	27023	3		N	-0-			-0-			
06		26790 X	25612	-0-	-1178	-0-	25612	3		N	-0-			-0-			
07		27683 X	26441	-0-	-1242	-0-	26441	3		N	-0-			-0-			
08		27683 X	26187	-0-	-1496	-0-	26187	3		N	-0-			-0-			
-----																	
POTH FAMILY TRUST												WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF. 15100	- 15567
03		123442 X	114066	-0-	-9376	-0-	114066	3		N	-0-			-0-			
04		117120 X	116406	-0-	-714	-0-	116406	3		N	-0-			-0-			
05		121024 X	117224	-0-	-3800	-0-	117224	3		N	-0-			-0-			
06		117000 X	111022	-0-	-5978	-0-	111022	3		N	-0-			-0-			
07		120280 X	115544	-0-	-4736	-0-	115544	3		N	-0-			-0-			
08		120280 X	115642	-0-	-4638	-0-	115642	3		N	-0-			-0-			
-----																	
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												189405					
BETTINGER												WELL #: 1	RRCID -> 156212	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9430	- 9683
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
ETHRIDGE												WELL #: 1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9568	- 10118
03		1736 X	536	-0-	-1200	-0-	179	1	357	2	N	-0-		4			
04		1050 X	195	-0-	-855	-0-	54	1	133	2	N	7		11			
							8	9									
05		868 X	722	-0-	-146	-0-	214	1	508	2	N	-0-		11			
06		690 X	336	-0-	-354	-0-	105	1	231	2	N	-0-		11			
07		996 X	996	-0-	-0-	-0-	326	1	670	2	N	-0-		11			
08		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		11			
-----																	
TUCKER												WELL #: 2	RRCID -> 159759	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9544	- 9676
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	339	1	1120	2	Y	-0-		-0-			
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	913	2	Y	14		14			
							15	9									
05		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	389	1	924	2	Y	-0-		14			
06		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	379	1	833	2	Y	-0-		14			
07		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	391	1	803	2	Y	-0-		14			
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		14			
-----																	
TUCKER												WELL #: 3	RRCID -> 161749	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF. 9499	- 9828
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	427	1 1410	2 Y	-0-		-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1 1297	2 Y	14		14
						15	9				
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	606	1 1437	2 Y	-0-		14
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	577	1 1268	2 Y	-0-		14
07	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	589	1 1209	2 Y	-0-		14
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689		
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	635	1 2098	2 N	-0-		43
04	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	485	1 1492	2 N	-0-	35 7	8
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	610	1 1447	2 N	-0-		8
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	619	1 1361	2 N	-0-		8
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	524	1 1076	2 N	-0-		8
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		8
-----											
TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970		
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	628	1 2073	2 Y	-0-		-0-
04	2610 N	2436	-0-	-174	-0-	720	1 1701	2 Y	14		14
						15	9				
05	2697 N	2496	-0-	-201	-0-	762	1 1734	2 Y	-0-		14
06	2610 N	2326	-0-	-284	-0-	748	1 1578	2 Y	-0-		14
07	2604 N	2310	-0-	-294	-0-	778	1 1532	2 Y	-0-		14
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553		
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	151	1 3150	2 Y	-0-		-0-
04	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	147	1 3067	2 Y	-0-		-0-
05	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	147	1 3118	2 Y	-0-		-0-
06	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	144	1 2967	2 Y	-0-		-0-
07	3689 X	3155	-0-	-534	-0-	155	1 3000	2 Y	-0-		-0-
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147		
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	41	1 95	2 N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1 73	2 N	8		8
						9	9				
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	32	1 75	2 N	-0-		8
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	32	1 71	2 N	-0-		8
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	40	1 81	2 N	-0-		8
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		8
-----											
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162		
03	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	554	1 1831	2 Y	-0-		38
04	2250 N	1970	-0-	-280	-0-	568	1 1402	2 Y	-0-	24 7	14
05	2387 N	1903	-0-	-484	-0-	564	1 1339	2 Y	-0-		14
06	2310 N	1794	-0-	-516	-0-	561	1 1233	2 Y	-0-		14
07	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	665	1 1365	2 Y	-0-		14
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9634 - 10466			
M O	ALLOW 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-
-----														
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999										TOTAL DEPTH	PERF. 9464 - 10136			
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999										TOTAL DEPTH	PERF.11096 - 11158			
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	573	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	578	1	1426	2	N	8			8
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	635	1	1507	2	N	-0-			8
06	2370 N	2104	-0-	-266	-0-	658	1	1446	2	N	-0-			8
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	656	1	1347	2	N	-0-			8
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			8
-----														
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	PERF.10252 - 10737			
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	63	1	719	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	794	-0-	-12	-0-	36	1	758	2	Y	-0-			-0-
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			-0-
*07	899 N	773	-0-	-126	-0-	38	1	735	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003										TOTAL DEPTH	PERF.10470 - 11600			
03	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	76	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	76	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	71	1	834	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	763	-0-	-446	-0-	67	1	696	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9221 - 9436			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	743325							
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9880 - 9920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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	28	-0-	28	28	28 1	N	-0-		-0-
-----										
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:	2	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF. 9700 - 9710
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
05	T. A.	62	-0-	62	62	62 2	Y	-0-		66
06	T. A.	40	-0-	40	102	40 2	Y	-0-		66
07	T. A.	110	-0-	110	212	110 2	Y	-0-		66
08	T. A.	97	-0-	97	309	97 2	Y	-0-		66
-----										
SCHULTZ "E"		WELL #:	3	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 7530 - 7828
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
SCHULTZ "E"		WELL #:		4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 - 10792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
-----															
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 - 10910				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
-----															
PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
RIDGE PETROLEUM INC.				711106											
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7064 - 7078				
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-
-----															
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER		//CONT.//	70792 666 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687																	
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	545	1	1698	2	N	-0-					-0-
04		480 N	403	-0-	-77	-0-	135	1	259	2	N	8					8
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	530	1	1183	2	N	-0-					8
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	448	1	919	2	N	-0-					8
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	440	1	840	2	N	-0-					8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716																	
03		930 N	822	-0-	-108	-0-	215	1	607	2	N	-0-					-0-
04		780 N	689	-0-	-91	-0-	196	1	484	2	N	8					8
05		806 N	637	-0-	-169	-0-	189	1	448	2	N	-0-					8
06		810 N	623	-0-	-187	-0-	195	1	428	2	N	-0-					8
07		744 N	663	-0-	-81	-0-	217	1	446	2	N	-0-					8
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
-----																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963																	
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	321	1	1000	2	N	-0-					-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	293	1	723	2	N	8					8
05		1240 N	374	-0-	-866	-0-	111	1	263	2	N	-0-					8
06		1290 N	449	-0-	-841	-0-	140	1	309	2	N	-0-					8
07		1085 N	336	-0-	-749	-0-	110	1	226	2	N	-0-					8
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982					
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	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	1043	1	2627	2	N	-0-	56	
04	3630 X	3617	-0-	-13	-0-	1044	1	2573	2	N	-0-	36	
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	1005	1	2386	2	N	-0-	36	
06	3630 X	3207	-0-	-423	-0-	1003	1	2204	2	N	-0-	36	
07	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	973	1	1997	2	N	-0-	36	
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT	36	
-----													
RENPROE, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044					
03	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-	266	1	878	2	Y	-0-	-0-	
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	14	14	
05	4092 X	16	-0-	-4076	-0-	5	1	11	2	Y	-0-	14	
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	14	
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	14	
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	14	
-----													
RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	
-----													
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610					
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	181	1	3775	2	N	-0-	-0-	
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	178	1	3712	2	N	-0-	-0-	
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	175	1	3720	2	N	-0-	-0-	
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	180	1	3693	2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	190	1	3684	2	N	-0-	-0-	
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124					
03	8959 X	6931	-0-	-2028	-0-	316	1	6613	2	N	2	9 1	10
*04	8250 X	6264	-0-	-1986	-0-	287	1	5977	2	N	-0-	10 7	-0-
05	6820 X	6646	-0-	-174	-0-	298	1	6348	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6720 X	6046	-0-	-674	-0-	280	1	5766	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7161 X	5725	-0-	-1436	-0-	280	1	5445	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 7408 - 7815				
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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8085 - 8535				
03	37175 X	37175	-0-	-0-	-0-	5047	1	32128	2	N	-0-			-0-
04	42570 X	35904	-0-	-6666	-0-	4783	1	31121	2	N	-0-			-0-
05	43989 X	35852	-0-	-8137	-0-	4672	1	31180	2	N	-0-			-0-
06	42570 X	3268	-0-	-39302	-0-	1875	1	1393	2	N	-0-			-0-
07	42253 X	918	-0-	-41335	-0-	918	1			N	-0-			-0-
08	37169 X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7135 - 7474				
03	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	156	1	2610	2	N	-0-			30
04	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	145	1	2399	2	N	-0-			30
05	2852 X	2721	-0-	-131	-0-	152	1	2569	2	N	-0-			30
06	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	152	1	2500	2	N	-0-			30
07	2914 X	2570	-0-	-344	-0-	156	1	2414	2	N	-0-			30
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			30
-----														
ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866		PERF. 6990 - 7289				
03	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	605	1	12646	2	N	-0-			-0-
04	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	527	1	10978	2	N	-0-			-0-
05	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	530	1	11265	2	N	-0-			-0-
06	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	535	1	10993	2	N	-0-			-0-
07	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	541	1	10512	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RIDGE PETROLEUM INC.		711106		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7604 - 7654				
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 T												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7966 - 7980				
TUCKER		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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325							
WATSON		WELL #:	1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 7562 - 8052
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----										
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-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	170607	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 7582 - 7913
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	1	N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
-----										
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7582 - 8018
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
-----										
OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7934 - 8004
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082  
 CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2		N	-0-			133
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-			133
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			133
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			133
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			133
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHULTZ "E" 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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
-----															
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
-----															
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.		945936		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-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-





PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984											TOTAL DEPTH	11400	PERF.10951	- 11155
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	-0-		-0-	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-		-0-	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-		-0-	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	21	1	535	2	N	-0-		-0-	
08	775 N	433	-0-	-342	-0-	15	1	418	2	N	-0-		-0-	
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003											TOTAL DEPTH	11270	PERF.10906	- 11087
03	651 X	589	-0-	-62	-0-	18	1	546	2	Y	23		50	
						25	9							
04	630 X	460	-0-	-170	-0-	14	1	436	2	Y	9		59	
						10	9							
05	558 X	365	-0-	-193	-0-	12	1	345	2	Y	7		66	
						8	9							
06	570 X	311	-0-	-259	-0-	10	1	292	2	Y	8		74	
						9	9							
07	589 X	306	-0-	-283	-0-	11	1	295	2	Y	-0-		74	
						12	1	247	2	Y	33		107	
						36	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004											TOTAL DEPTH	11409	PERF.10960	- 11016
03	2573 X	1847	-0-	-726	-0-	60	1	1780	2	Y	6		52	
						7	9							
04	2490 X	1960	-0-	-530	-0-	60	1	1888	2	Y	11		63	
						12	9							
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1851	2	Y	15		78	
						17	9							
06	1830 X	1683	-0-	-147	-0-	56	1	1615	2	Y	11		89	
						12	9							
07	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	65	1	1690	2	Y	10		99	
						11	9							
08	1922 N	1419	-0-	-503	-0-	65	1	1339	2	Y	14		113	
						15	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006											TOTAL DEPTH	11277	PERF.10853	- 10906
03	2232 X	1741	-0-	-491	-0-	55	1	1620	2	N	60		226	
						66	9							
04	2160 X	1625	-0-	-535	-0-	48	1	1519	2	N	53		279	
						58	9							
05	2232 X	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1565	2	N	57		336	
						63	9							
06	2100 X	1386	-0-	-714	-0-	46	1	1310	2	N	27		363	
						30	9							
07	1953 X	1610	-0-	-343	-0-	56	1	1448	2	N	96		459	
						106	9							
08	1674 N	1185	-0-	-489	-0-	54	1	1088	2	N	39		498	
						43	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007											TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9262	- 10853
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	2	Y	-0-		9	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	-0-		9	
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	15	1	425	2	Y	-0-		9	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-		9	
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	-0-		9	
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	16	1	333	2	Y	-0-		9	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007												TOTAL DEPTH	11510	PERF.10904 - 11054	
M	O	ALLOW 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		5549 X	2001	-0-	-3548	-0-	65	1	1936	2	Y	-0-			23
04		5370 X	1807	-0-	-3563	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-			23
05		2976 X	1865	-0-	-1111	-0-	62	1	1803	2	Y	-0-			23
06		2880 X	1943	-0-	-937	-0-	66	1	1877	2	Y	-0-			23
07		2976 X	1790	-0-	-1186	-0-	66	1	1724	2	Y	-0-			23
*08		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	-0-			23
-----															
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		341 N	212	-0-	-129	-0-	20	1	192	2	N	-0-			257
04		330 N	231	-0-	-99	-0-	22	1	209	2	N	-0-			257
05		310 N	80	-0-	-230	-0-	16	1	64	2	N	-0-			257
06		210 N	16	-0-	-194	-0-	16	1			N	-0-			257
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			257
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	N	-0-			257
-----															
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007												TOTAL DEPTH	11105	PERF.10878 - 10888	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08		14B2 EXT	1388	-0-	1388	1388	65	1	1323	2	N	-0-			179
-----															
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007												TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9262 - 10998	
03		1922 N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1258	2	N	-0-			131
04		1620 N	1221	-0-	-399	-0-	115	1	1106	2	N	-0-			131
05		1705 N	423	-0-	-1282	-0-	86	1	337	2	N	-0-			131
06		1350 N	83	-0-	-1267	-0-	83	1			N	-0-			131
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			131
08		434 N	364	-0-	-70	-0-	69	1	295	2	N	-0-			131
-----															
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008												TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9338 - 10552	
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-			53
04		450 N	315	-0-	-135	-0-	21	1	294	2	N	-0-			53
05		434 N	272	-0-	-162	-0-	22	1	250	2	N	-0-			53
06		450 N	99	-0-	-351	-0-	8	1	91	2	N	-0-			53
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	13	1	293	2	N	-0-			53
*08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-			53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	45 1	1322 2	Y	55			90
						61 9						
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	17 1	528 2	Y	11			101
						12 9						
05	1736 X	1144	-0-	-592	-0-	37 1	1082 2	Y	23			124
						25 9						
06	1680 X	1400	-0-	-280	-0-	46 1	1317 2	Y	34			158
						37 9						
07	1736 X	1452	-0-	-284	-0-	54 1	1398 2	Y	-0-			158
*08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	84 1	1717 2	Y	69			227
						76 9						
-----												
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834												
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			100
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349												
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 2	N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619												
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	96 1	2004 2	N	-0-			-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	94 1	1961 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	89 1	1891 2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1722	-0-	-318	-0-	80 1	1642 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	86 1	1675 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154												
03	3007 X	2960	-0-	-47	-0-	135 1	2825 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	132 1	2742 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	131 1	2777 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2796	-0-	-114	-0-	130 1	2666 2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2592	-0-	-570	-0-	127 1	2465 2	N	-0-			-0-
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125												
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	16 1	334 2	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	N	-0-			-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	18 1	342 2	N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	724	-0-	-20	-0-		33 1	691 2	N	-0-		-0-
04	720 N	528	-0-	-192	-0-		24 1	504 2	N	-0-		-0-
05	744 N	677	-0-	-67	-0-		30 1	647 2	N	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-		34 1	690 2	N	-0-		-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-		38 1	738 2	N	-0-		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160												
03	217 N	189	-0-	-28	-0-		9 1	180 2	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		12 1	260 2	N	-0-		-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-		10 1	213 2	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		11 1	235 2	N	-0-		-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-		11 1	223 2	N	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
-----												
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898												
03	744 N	683	-0-	-61	-0-		31 1	652 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	586	-0-	-74	-0-		27 1	559 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-		29 1	609 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	633	-0-	-27	-0-		29 1	604 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	659	-0-	-23	-0-		32 1	627 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371												
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-		47 1	993 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-		46 1	955 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-		45 1	958 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-		47 1	966 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1079	-0-	-68	-0-		53 1	1026 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414												
03	2387 N	2331	-0-	-56	-0-		106 1	2225 2	N	-0-		-0-
04	2160 N	1980	-0-	-180	-0-		91 1	1889 2	N	-0-		-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		111 1	2361 2	N	-0-		-0-
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		108 1	2224 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	2146	-0-	-117	-0-		105 1	2041 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108												
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		61 1	1269 2	N	-0-		-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		59 1	1222 2	N	-0-		-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		59 1	1252 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-		58 1	1201 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-		61 1	1178 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
M O	ALLOW 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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	1773	-0-	-417	-0-	81	1	1692	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	94	1	1990	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1773	-0-	-207	-0-	82	1	1691	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	90	1	1743	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-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	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	94	1	1961	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	93	1	1933	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	94	1	2004	2	N	-0-			-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	94	1	1939	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2037	-0-	-288	-0-	100	1	1937	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
03	1395 X	1243	-0-	-152	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-			-0-
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-			-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-			-0-
07	1674 X	1010	-0-	-664	-0-	49	1	961	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH 11267	PERF.10722 - 10929						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10712 - 10996						
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH 11511	PERF.11045 - 11289						
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	N	-0-					-0-
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	-0-	33	1	700	2	N	-0-					-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	-0-	33	1	679	2	N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980										TOTAL DEPTH 11465	PERF.11167 - 11373						
03	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	-0-	55	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	-0-	55	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	544	-0-	-696	-0-	-0-	24	1	520	2	N	-0-					-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	861	-0-	-503	-0-	-0-	42	1	819	2	N	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH 11580	PERF. 9917 - 10447						
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-	17	1			5
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	6					11
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					11
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					11
07	1085 N	961	-0-	-124	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					11
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
-----																	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10858 - 11006						
03	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2742	-0-	-528	-0-	-0-	126	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	-0-	114	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2222	-0-	-808	-0-	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	2349	-0-	-782	-0-	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3 1	790 2	N	33	176 1		128
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	36 9	720 2	N	214	140 1	33 7	169
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	78 1	834 2	N	17			186
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	235 9	805 2	N	5			191
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	84 1	815 2	N	3			194
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	19 9		N	NO RPT			194
-----												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	43 1	899 2	N	-0-			-0-
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	40 1	840 2	N	-0-			-0-
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	42 1	893 2	N	-0-			-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	42 1	854 2	N	-0-			-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	48 1	929 2	N	-0-			-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	121 1	2525 2	N	-0-			-0-
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	117 1	2427 2	N	-0-			-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	113 1	2402 2	N	-0-			-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	114 1	2336 2	N	-0-			-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100 1	1941 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889												
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60 1	1253 2	N	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31 1	650 2	N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99 1	2116 2	N	-0-			-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	89 1	1829 2	N	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	747 2	N	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282												
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	52 1	1085 2	Y	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52 1	1087 2	Y	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54 1	1142 2	Y	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	52 1	1072 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	55 1	1068 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	60	1	603	2	Y	-0-	20 1	8
04	630 N	423	-0-	-207	-0-	48	1	372	2	Y	3		11
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	59	1	587	2	Y	-0-		11
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	Y	-0-		11
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	Y	-0-		11
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		11
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669													
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130													
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	Y	2	18 1	21
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	168	1	2604	2	Y	11	16 1	16
05	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	139	1	2294	2	Y	1		17
06	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	140	1	2260	2	Y	-0-	3 1	14
07	2852 N	2237	-0-	-615	-0-	139	1	2098	2	Y	-0-		14
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		14
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	187	-0-	187	-0-	187	9 1	178	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	187				Y	NO RPT		-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181													
03	3751 X	3038	-0-	-713	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-		-0-
04	3630 X	3537	-0-	-93	-0-	162	1	3375	2	Y	-0-		-0-
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3228	2	Y	-0-		-0-
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3089	2	Y	-0-		-0-
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	164	1	3191	2	Y	-0-		-0-
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004										TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9272 - 9764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001										TOTAL DEPTH 11549	PERF.10096 - 10511						
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH 11135	PERF. 9137 - 9815						
03	14	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983										TOTAL DEPTH 11504	PERF.10913 - 11141						
03	806 N	651	-0-	-155	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH 11620	PERF.11180 - 11312						
03	3503 X	3171	-0-	-332	-0-	-0-	145	1	3026	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3009	-0-	-381	-0-	-0-	138	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	-0-	132	1	2803	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2668	-0-	-452	-0-	-0-	124	1	2544	2	Y	-0-					-0-
07	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	-0-	147	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH 11477	PERF.11075 - 11316						
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9965 - 10568						
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11257 - 11348			
M O	ALLOW 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH 11216	PERF.10940 - 11040			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH 10862	PERF. 9478 - 9788			
03	899 N	586	-0-	-313	-0-	27	1	559	2	N	-0-			-0-
04	900 N	553	-0-	-347	-0-	25	1	528	2	N	-0-			-0-
05	806 N	632	-0-	-174	-0-	28	1	604	2	N	-0-			-0-
06	570 N	265	-0-	-305	-0-	12	1	253	2	N	-0-			-0-
07	620 N	208	-0-	-412	-0-	10	1	198	2	N	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH 11487	PERF.10940 - 11117			
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	758	-0-	-142	-0-	35	1	723	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	400	-0-	-561	-0-	18	1	382	2	Y	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH 11426	PERF.11022 - 11174			
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	2	Y	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	821	-0-	-109	-0-	40	1	781	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11193 - 11363			
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-			-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	2	N	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2035	2	N	-0-			-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10406 - 10527			
03	1860 N	995	-0-	-865	-0-	45	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1425	-0-	-285	-0-	65	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	45	1	963	2	N	-0-			-0-
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	90	1	1743	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987												TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	N	-0-			-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2007	2	N	-0-			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	N	-0-			-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988												TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174		
03	2170 N	1743	-0-	-427	-0-	80	1	1663	2	N	-0-			-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	92	1	1961	2	N	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2408	2	N	-0-			-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988												TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347		
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	81	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	77	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	953	-0-	-187	-0-	73	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	972	-0-	-237	-0-	77	1	895	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988												TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988												TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434		
03	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	967	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	45	1	932	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	988	-0-	-190	-0-	48	1	940	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988												TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266		
03	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	49	1	1015	2	Y	6			6
						7	9							
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	4			10
						4	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989													TOTAL DEPTH	11640	PERF.11194 - 11357		
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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y		-0-			-0-			
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y		-0-			-0-			
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y		-0-			-0-			
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y		-0-			-0-			
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y		-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
-----																	
BROWN, MAGGIE													WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH	10980	PERF.10639 - 10786
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	88 1	1843 2	N		-0-			-0-			
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	38 1	801 2	N		-0-			-0-			
05		713 N	425	-0-	-288	-0-	19 1	406 2	N		-0-			-0-			
06		690 N	589	-0-	-101	-0-	27 1	562 2	N		-0-			-0-			
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55 1	1064 2	N		-0-			-0-			
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N		NO RPT			-0-			
-----																	
CROFT, M.V.													WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8908 - 9552
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
-----																	
RAINES, B. J.													WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH	11675	PERF.11054 - 11248
03		2325 X	1709	-0-	-616	-0-	108 1	1601 2	Y		-0-			-0-			
04		1800 X	1574	-0-	-226	-0-	72 1	1502 2	Y		-0-			-0-			
05		2108 X	1070	-0-	-1038	-0-	48 1	1022 2	Y		-0-			-0-			
06		2040 X	919	-0-	-1121	-0-	43 1	876 2	Y		-0-			-0-			
07		2108 X	996	-0-	-1112	-0-	49 1	947 2	Y		-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
-----																	
LITTLE, W. P.													WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH	11390	PERF.10948 - 11220
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
-----																	
JACKSON, R.F. "B"													WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH	12080	PERF.10962 - 11933
03		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	138 1	2892 2	N		-0-			-0-			
04		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	150 1	3118 2	N		-0-			-0-			
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	141 1	3001 2	N		-0-			-0-			
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	140 1	2872 2	N		-0-			-0-			
07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	144 1	2797 2	N		-0-			-0-			
08		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT			-0-			
-----																	
LAURENCE, R.A.													WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH	12063	PERF.10863 - 11015
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	N		-0-			-0-			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-			
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N		-0-			-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	243	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	Y	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508													
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-		-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-		-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-		-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-		-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120													
03	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	157	1	1670	2	Y	-0-		154
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	80	29 1	205
05	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	80	1	1697	2	Y	18		223
*06	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	20	9						
07	2046 N	1711	-0-	-335	-0-	78	1	1607	2	Y	10		233
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	11	9						
07	2046 N	1711	-0-	-335	-0-	83	1	1620	2	Y	7		240
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	8	9			Y	NO RPT		240
-----													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175													
03	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-		-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	-0-		-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	2188	-0-	-2	-0-	101	1	2087	2	Y	-0-		-0-
07	2387 N	2055	-0-	-332	-0-	101	1	1954	2	Y	-0-		-0-
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
-----													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10984	- 11122				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH	11656	PERF.11209	- 11410				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH	11225	PERF.10648	- 11042				
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	59	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06		1290 N	1267	-0-	-23	-0-	59	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH	11615	PERF.11294	- 11426				
03		1023 N	945	-0-	-78	-0-	43	1	902	2	N	-0-					-0-
04		990 N	979	-0-	-11	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	-0-					-0-
06		900 N	790	-0-	-110	-0-	37	1	753	2	N	-0-					-0-
07		1116 N	791	-0-	-325	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11273	- 11628				
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-					-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-					-0-
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	157	1	3349	2	N	-0-					-0-
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	N	-0-					-0-
07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	172	1	3331	2	N	-0-					-0-
08		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9567	- 9774				
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10792	- 10954				
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05		1829 N	1283	-0-	-546	-0-	58	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004													TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
07		186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992													TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183		
03		279 N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992													TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307		
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	160	1	3338	2	N	582	273	1	309
							640	9							
04		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	N	-0-	309	7	-0-
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	145	1	3083	2	N	-0-			-0-
06		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	136	1	2797	2	N	-0-			-0-
07		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	2	N	-0-			-0-
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992													TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176		
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-			-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	2	Y	-0-			-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-			-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1402	-0-	-241	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004													TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790		
03		2108 N	1702	-0-	-406	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-			-0-
04		2040 N	1654	-0-	-386	-0-	76	1	1578	2	Y	-0-			-0-
05		2108 N	1086	-0-	-1022	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-			-0-
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-			-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	100	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992													TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262		
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	25	1	516	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	546	-0-	-74	-0-	25	1	521	2	Y	-0-			-0-
06		570 N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	2	Y	-0-			-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	82	-0-	-631	-0-	21	1	59	2	Y	2	9	1	10
04	690 N	55	-0-	-635	-0-	2	9	31	1	Y	12	11	1	11
*05	589 N	34	-0-	-555	-0-	13	9	19	1	Y	-0-	2	1	9
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-			-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	-0-			-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	24	1	510	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	25	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	39	1	833	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	871	-0-	-119	-0-	40	1	831	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	804	-0-	-250	-0-	39	1	765	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	1475	-0-	-685	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	848	-0-	-1167	-0-	38	1	810	2	Y	-0-			-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	Y	-0-			-0-
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772														
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514															
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		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	-0-			-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1687	2	N	-0-			-0-
05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	N	-0-			-0-
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	N	-0-			-0-
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036															
03		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	2186	2	N	-0-			-0-
04		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2148	2	N	-0-			-0-
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	N	-0-			-0-
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1513	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	807	-0-	-743	-0-	40	1	767	2	N	-0-			-0-
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110															
03		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1246	-0-	-134	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-			-0-
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932															
03		403 X	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
04		390 X	323	-0-	-67	-0-	15	1	308	2	Y	-0-			-0-
05		403 X	120	-0-	-283	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
06		402 X	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			-0-
07		428 X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868															
03		1023 N	971	-0-	-52	-0-	44	1	927	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	948	-0-	-12	-0-	43	1	905	2	Y	-0-			-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-			-0-
06		930 N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	915	-0-	-170	-0-	45	1	870	2	Y	-0-			-0-
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808															
03		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-			-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1333	-0-	-186	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-			-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
03		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	-0-			-0-
04		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-			-0-
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	Y	-0-			-0-
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	125	1	2422	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RENPROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
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		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-			-0-
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-			-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	2	N	-0-			-0-
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	N	-0-			-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-			-0-
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
03		3844 X	2291	-0-	-1553	-0-	606	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04		3690 X	2199	-0-	-1491	-0-	554	1	1645	2	Y	-0-			-0-
05		2728 X	1594	-0-	-1134	-0-	592	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06		2640 X	1641	-0-	-999	-0-	573	1	1068	2	Y	-0-			-0-
07		2728 X	1426	-0-	-1302	-0-	592	1	834	2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
03		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1656	-0-	-264	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-			-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1608	-0-	-162	-0-	75	1	1533	2	Y	-0-			-0-
07		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	90	1	1745	2	Y	-0-			-0-
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
03		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-			-0-
04		2160 N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-			-0-
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-			-0-
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2090	-0-	-297	-0-	102	1	1988	2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960															
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	158	1	3308	2	Y	-0-			-0-
04		3900 X	2719	-0-	-1181	-0-	125	1	2594	2	Y	-0-			-0-
05		4030 X	3277	-0-	-753	-0-	147	1	3130	2	Y	-0-			-0-
06		3900 X	3370	-0-	-530	-0-	156	1	3214	2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3412	-0-	-153	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-			-0-
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162															
03		310 X	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
04		210 X	130	-0-	-80	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
05		217 X	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
06		240 X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
07		304 X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																								
JOBE #1	WELL #:		5	RRCID ->	151892	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10926	- 11086												
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	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	121 1	2540 2	Y	11	21 1	25													
04	2670 N	2538	-0-	-132	-0-	114 1	2373 2	Y	46	30 1	3 7	38												
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	51 9																		
06	2580 N	2519	-0-	-61	-0-	115 1	2456 2	Y	-0-		38													
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	116 1	2384 2	Y	17		55													
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9																		
						117 1	2275 2	Y	11		66													
						12 9																		
								Y	NO RPT		66													
-----																								
LENAMON, L.K.													WELL #:		4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265	- 9780
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-													
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	37 1	768 2	Y	-0-		-0-													
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	35 1	742 2	Y	-0-		-0-													
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	23 1	479 2	Y	-0-		-0-													
07	1147 X	109	-0-	-1038	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-													
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-													
-----																								
STONE, R.E. GAS UNIT													WELL #:		3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832	- 11016
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	95 1	1978 2	N	-0-		-0-													
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84 1	1745 2	N	-0-		-0-													
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	71 1	1502 2	N	-0-		-0-													
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80 1	1655 2	N	-0-		-0-													
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	86 1	1670 2	N	-0-		-0-													
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-													
-----																								
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #:		3	RRCID ->	152380	COMPL. DATE	10/19/1994	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11252	- 11492
03	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	88 1	1850 2	N	-0-		-0-													
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	111 1	2312 2	N	-0-		-0-													
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	102 1	2174 2	N	-0-		-0-													
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	72 1	1489 2	N	-0-		-0-													
07	2759 N	1922	-0-	-837	-0-	94 1	1828 2	N	-0-		-0-													
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-													
-----																								
HAWKINS, J. G.													WELL #:		3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10771	- 10968
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68 1	1425 2	Y	-0-		-0-													
04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57 1	1189 2	Y	-0-		-0-													
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65 1	1380 2	Y	-0-		-0-													
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61 1	1258 2	Y	-0-		-0-													
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64 1	1238 2	Y	-0-		-0-													
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-													
-----																								
SPENCE, RALPH													WELL #:		3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10784	- 11006
03	3503 X	1905	-0-	-1598	-0-	87 1	1818 2	Y	-0-		-0-													
04	3630 X	3334	-0-	-296	-0-	153 1	3181 2	Y	-0-		-0-													
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	181 1	3854 2	Y	-0-		-0-													
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	178 1	3670 2	Y	-0-		-0-													
07	3813 X	2381	-0-	-1432	-0-	117 1	2264 2	Y	-0-		-0-													
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		-0-													

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		6045 X	6037	-0-	-8	-0-	305	1	5732	2	Y	-0-					-0-
04		5910 X	5600	-0-	-310	-0-	285	1	5315	2	Y	-0-					-0-
05		6107 X	5995	-0-	-112	-0-	299	1	5696	2	Y	-0-					-0-
06		5910 X	5898	-0-	-12	-0-	302	1	5596	2	Y	-0-					-0-
07		6386 X	5848	-0-	-538	-0-	316	1	5532	2	Y	-0-					-0-
08		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834																	
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-
-----																	
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		62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																	
03		2356 X	2072	-0-	-284	-0-	124	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	2379	2	Y	-0-					-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	121	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06		2190 X	2083	-0-	-107	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198																	
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	3825	-0-	825	825	175	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	3405	-0-	305	1130	153	1	3252	2	Y	-0-					-0-
06		2467 N	1337	-0-	-1130	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07		1395 X	1311	-0-	-84	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962												
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-	-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-	-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	48	1	979	2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	50	1	965	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000												
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-	-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-	-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-	-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088												
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-	-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-	-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308												
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917												
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		2573 X	2376	-0-	-197	-0-		108	1	2268	2	-0-
04		3030 X	1696	-0-	-1334	-0-		78	1	1618	2	-0-
05		3131 X	1875	-0-	-1256	-0-		84	1	1791	2	-0-
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		157	1	3224	2	-0-
07		2666 X	2458	-0-	-208	-0-		120	1	2338	2	-0-
08		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT
-----												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
04		270 N	104	-0-	-166	-0-		5	1	99	2	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-		14	1	282	2	-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-		10	1	195	2	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		77	1	1603	2	-0-
04		1650 N	1597	-0-	-53	-0-		73	1	1524	2	-0-
05		1674 N	1635	-0-	-39	-0-		73	1	1562	2	-0-
06		1620 N	1549	-0-	-71	-0-		72	1	1477	2	-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		77	1	1492	2	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184												
03		3162 X	2269	-0-	-893	-0-		104	1	2165	2	-0-
04		2820 X	2320	-0-	-500	-0-		106	1	2214	2	-0-
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		155	1	3306	2	-0-
06		3090 X	1114	-0-	-1976	-0-		52	1	1062	2	-0-
07		3193 X	3002	-0-	-191	-0-		147	1	2855	2	-0-
08		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT
-----												
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
03		2201 X	1878	-0-	-323	-0-		86	1	1792	2	-0-
04		2100 X	1775	-0-	-325	-0-		81	1	1694	2	-0-
05		2170 X	1816	-0-	-354	-0-		82	1	1734	2	-0-
06		2070 X	1786	-0-	-284	-0-		83	1	1703	2	-0-
07		1984 X	1782	-0-	-202	-0-		87	1	1695	2	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		67	1	1391	2	-0-
04		1410 N	1376	-0-	-34	-0-		63	1	1313	2	-0-
05		1457 N	1415	-0-	-42	-0-		64	1	1351	2	-0-
06		1410 N	1318	-0-	-92	-0-		61	1	1257	2	-0-
07		1581 N	1359	-0-	-222	-0-		67	1	1292	2	-0-
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
M O	ALLOW 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	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	38	1	797	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	39	1	836	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	835	-0-	-95	-0-	39	1	796	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
03	682 N	480	-0-	-202	-0-	22	1	458	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	451	-0-	-179	-0-	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	N	-0-			-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	2	N	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	46	1	956	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	930	-0-	-403	-0-	46	1	884	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	40	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	885	-0-	-45	-0-	41	1	844	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	839	-0-	-184	-0-	41	1	798	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	15	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
03	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	48	1	994	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	992	-0-	-248	-0-	49	1	943	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9197 - 9716	
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11344 - 11398	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	Y	-0-	-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	-0-	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	9 1	169 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10790 - 10878	
03	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	-0-	115 1	2396 2	Y	-0-	-0-	
04	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	-0-	110 1	2298 2	Y	-0-	-0-	
05	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	-0-	104 1	2207 2	Y	-0-	-0-	
06	2430 N	1901	-0-	-529	-0-	-0-	88 1	1813 2	Y	-0-	-0-	
07	2635 N	2178	-0-	-457	-0-	-0-	107 1	2071 2	Y	-0-	-0-	
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9799 - 10198	
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1975 2	Y	-0-	-0-	
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	2201 2	Y	-0-	-0-	
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	2166 2	Y	-0-	-0-	
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1966 2	Y	-0-	-0-	
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1867 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11170 - 11412	
03	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	-0-	121 1	2524 2	N	-0-	-0-	
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2999 2	N	-0-	-0-	
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	2888 2	N	-0-	-0-	
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	2756 2	N	-0-	-0-	
07	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	-0-	139 1	2700 2	N	-0-	-0-	
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9596 - 9626	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11480 - 11647	
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	-0-	47 1	973 2	Y	-0-	-0-	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	949 2	Y	-0-	-0-	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1018 2	Y	-0-	-0-	
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	965 2	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	-0-	49 1	953 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997													TOTAL DEPTH	10950	PERF.10643	- 10738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-		8	1	180	2	Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-		4	1	80	2	Y	-0-		-0-	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004													TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9268	- 9787
03		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1120	2	Y	3	2	1	1	
04		1170 N	1135	-0-	-35	-0-	51	1	1064	2	Y	18	8	1	11	
*05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	20	9	1082	2	Y	4	3	1	12	
06		1140 N	1091	-0-	-49	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-			12	
07		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-			12	
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			12	
-----																
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997													TOTAL DEPTH	11675	PERF.11259	- 11446
03		1612 N	1317	-0-	-295	-0-	60	1	1257	2	N	-0-			-0-	
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	-0-			-0-	
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-			-0-	
06		1260 N	1117	-0-	-143	-0-	52	1	1065	2	N	-0-			-0-	
07		1426 N	1099	-0-	-327	-0-	54	1	1045	2	N	-0-			-0-	
08		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997													TOTAL DEPTH	11175	PERF.10770	- 10930
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-			-0-	
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-			-0-	
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-			-0-	
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	Y	-0-			-0-	
07		2108 N	523	-0-	-1585	-0-	26	1	497	2	Y	-0-			-0-	
08		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998													TOTAL DEPTH	11247	PERF. 9226	- 11114
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-			-0-	
04		570 N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	2	Y	-0-			-0-	
05		713 N	525	-0-	-188	-0-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-	
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-			-0-	
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-			-0-	
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998													TOTAL DEPTH	11461	PERF.11094	- 11284
03		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-			-0-	
04		1650 N	1504	-0-	-146	-0-	69	1	1435	2	Y	-0-			-0-	
05		1767 N	1647	-0-	-120	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-			-0-	
06		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-			-0-	
07		1736 N	1425	-0-	-311	-0-	70	1	1355	2	Y	-0-			-0-	
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
M	O	ALLOW 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		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-			-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-			-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-			-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-			-0-
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476															
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218															
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-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-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476															
03		1736 N	1486	-0-	-250	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-			-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-			-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148															
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	50	1	1045	2	N	-0-			-0-
04		990 N	916	-0-	-74	-0-	42	1	874	2	N	-0-			-0-
05		992 N	776	-0-	-216	-0-	35	1	741	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	728	-0-	-322	-0-	34	1	694	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	668	-0-	-386	-0-	33	1	635	2	N	-0-			-0-
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2759 X	1784	-0-	-975	-0-	81	1	1703	2	Y	-0-			-0-
04		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	126	1	2632	2	Y	-0-			-0-
05		2759 X	2665	-0-	-94	-0-	120	1	2545	2	Y	-0-			-0-
06		2670 X	1372	-0-	-1298	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-			-0-
07		3379 X	2649	-0-	-730	-0-	130	1	2519	2	Y	-0-			-0-
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862															
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-			-0-
04		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-			-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	60	1	1224	2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	744	-0-	-496	-0-	36	1	708	2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290															
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-			-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-			-0-
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	61	1	625	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	669	-0-	-137	-0-	62	1	607	2	Y	-0-			-0-
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872															
03		3937 X	3913	-0-	-24	-0-	177	1	3691	2	Y	41	144	1	168
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	172	1	3575	2	Y	202	178	1	192
*05		3937 X	3775	-0-	-162	-0-	169	1	3588	2	Y	16	34	1	174
06		3810 X	3726	-0-	-84	-0-	169	1	3481	2	Y	69			243
07		3937 X	3293	-0-	-644	-0-	159	1	3086	2	Y	44			287
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	48	9			Y	NO RPT			287
-----															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	3	7	1	9
04		1770 N	1635	-0-	-135	-0-	74	1	1543	2	Y	16	12	1	13
05		1829 N	1529	-0-	-300	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-			13
06		1710 N	200	-0-	-1510	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			13
07		1860 N	971	-0-	-889	-0-	48	1	923	2	Y	-0-			13
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
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		93 N		2	-0-	-91	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04		78 N		78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
07		219 N		219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143															
03		2560 N		2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	-0-		-0-
04		2424 N		2424	-0-	-0-	-0-	111	1	2313	2	Y	-0-		-0-
05		2480 N		2416	-0-	-64	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-		-0-
06		2490 N		2354	-0-	-136	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-		-0-
07		2666 N		2332	-0-	-334	-0-	114	1	2218	2	Y	-0-		-0-
08		2387 N	NO RPT		-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466															
03		682 X		324	-0-	-358	-0-	15	1	309	2	Y	-0-		-0-
04		660 X		250	-0-	-410	-0-	11	1	239	2	Y	-0-		-0-
05		682 X		199	-0-	-483	-0-	9	1	190	2	Y	-0-		-0-
06		480 X		165	-0-	-315	-0-	8	1	157	2	Y	-0-		-0-
07		496 X		196	-0-	-300	-0-	10	1	186	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	NO RPT		-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832															
03		124 N		82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
04		150 N		45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-
05		124 N		61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
06		125 N		125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
07		150 N		150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085															
03		1804 N		1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-		-0-
04		1701 N		1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	2	Y	-0-		-0-
05		1736 N		1072	-0-	-664	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-		-0-
06		1680 N		1571	-0-	-109	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-		-0-
07		1736 N		1652	-0-	-84	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644															
03		1799 N		1799	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	N	-0-		-0-
04		1635 N		1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	2	N	-0-		-0-
05		1809 N		1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	N	-0-		-0-
06		1760 N		1760	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	N	-0-		-0-
07		1860 N		1536	-0-	-324	-0-	75	1	1461	2	N	-0-		-0-
08		1798 N	NO RPT		-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326															
03		1426 N		1324	-0-	-102	-0-	60	1	1264	2	N	-0-		-0-
04		1320 N		1285	-0-	-35	-0-	59	1	1226	2	N	-0-		-0-
05		1364 N		1327	-0-	-37	-0-	60	1	1267	2	N	-0-		-0-
06		1309 N		1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	N	-0-		-0-
07		1457 N		1350	-0-	-107	-0-	66	1	1284	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000												TOTAL DEPTH	11222	PERF.	9528 - 11023
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	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-		
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-		
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-		
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-		
-----															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000												TOTAL DEPTH	11126	PERF.	9256 - 9885
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-		
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-		
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000												TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11010 - 11256
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-		-0-		
04	1920 N	1615	-0-	-305	-0-	74	1	1541	2	N	-0-		-0-		
05	1984 N	1273	-0-	-711	-0-	57	1	1216	2	N	-0-		-0-		
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	N	-0-		-0-		
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	103	1	1994	2	N	-0-		-0-		
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000												TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9410 - 9539
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-		
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-		
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-		-0-		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-		-0-		
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-		
-----															
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000												TOTAL DEPTH	11282	PERF.	9350 - 9996
03	403 N	166	-0-	-237	-0-	8	1	158	2	N	-0-		-0-		
04	360 N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-		
05	434 N	194	-0-	-240	-0-	9	1	185	2	N	-0-		-0-		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-		-0-		
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-		-0-		
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000												TOTAL DEPTH	11632	PERF.	11133 - 11324
03	837 N	711	-0-	-126	-0-	32	1	679	2	Y	-0-		-0-		
04	810 N	678	-0-	-132	-0-	31	1	647	2	Y	-0-		-0-		
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	-0-		-0-		
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-		-0-		
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
-----															
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004												TOTAL DEPTH	10884	PERF.	8939 - 9573
03	2821 X	2051	-0-	-770	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-		-0-		
04	2730 X	1811	-0-	-919	-0-	83	1	1728	2	Y	-0-		-0-		
05	2356 X	1706	-0-	-650	-0-	77	1	1629	2	Y	-0-		-0-		
06	1980 X	1396	-0-	-584	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-		-0-		
07	2077 X	1055	-0-	-1022	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	100 1	2083 2	N	-0-			-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	92 1	1915 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	86 1	1829 2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	97 1	1996 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	98 1	1911 2	N	-0-			-0-
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629												
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	90 1	1873 2	N	-0-			-0-
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	85 1	1778 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	60 1	1285 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	385	-0-	-965	-0-	18 1	367 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	257	-0-	-1138	-0-	13 1	244 2	N	-0-			-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596												
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	83 1	1080 2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	78 1	990 2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	614	-0-	-626	-0-	57 1	557 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	79 1	1006 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	989	-0-	-220	-0-	78 1	911 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264												
03	3224 X	2566	-0-	-658	-0-	117 1	2449 2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2484	-0-	-456	-0-	114 1	2370 2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	115 1	2444 2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	115 1	2356 2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2310	-0-	-542	-0-	113 1	2197 2	Y	-0-			-0-
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992												
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	55 1	1154 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	52 1	1080 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	51 1	1089 2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	49 1	1005 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	51 1	992 2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892												
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	79 1	1644 2	Y	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73 1	1526 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	64 1	1368 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1236	-0-	-444	-0-	57 1	1179 2	Y	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61 1	1178 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
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		992 N	984	-0-	-8	-0-	45	1	939	2	Y	-0-			-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-			-0-
05		899 N	537	-0-	-362	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399															
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-			-0-
04		840 N	821	-0-	-19	-0-	66	1	755	2	Y	-0-			-0-
05		837 N	819	-0-	-18	-0-	67	1	752	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	698	-0-	-142	-0-	61	1	637	2	Y	-0-			-0-
07		930 N	699	-0-	-231	-0-	64	1	635	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
03		527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	490	-0-	-37	-0-	22	1	468	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	Y	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380															
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-			-0-
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	N	-0-			-0-
05		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-			-0-
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	128	1	2629	2	N	-0-			-0-
07		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	132	1	2559	2	N	-0-			-0-
08		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001												TOTAL DEPTH	11753	PERF.11288	- 11518
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		2356 N	2138	-0-	-218	-0-	98 1	2040 2	N	-0-			-0-		
04		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	101 1	2101 2	N	-0-			-0-		
05		2325 N	2119	-0-	-206	-0-	95 1	2024 2	N	-0-			-0-		
06		2070 N	1799	-0-	-271	-0-	83 1	1716 2	N	-0-			-0-		
07		2511 N	1527	-0-	-984	-0-	75 1	1452 2	N	-0-			-0-		
08		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001												TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802	- 10902
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	90 1	1889 2	N	-0-			-0-		
04		1890 N	1869	-0-	-21	-0-	86 1	1783 2	N	-0-			-0-		
05		1953 N	1811	-0-	-142	-0-	81 1	1730 2	N	-0-			-0-		
06		1890 N	1716	-0-	-174	-0-	80 1	1636 2	N	-0-			-0-		
07		1953 N	1695	-0-	-258	-0-	83 1	1612 2	N	-0-			-0-		
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004												TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125	- 9701
03		4836 X	3179	-0-	-1657	-0-	580 1	2599 2	Y	-0-			-0-		
04		4050 X	3791	-0-	-259	-0-	605 1	3186 2	Y	-0-			-0-		
05		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	682 1	4568 2	Y	-0-			-0-		
06		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	658 1	4242 2	Y	-0-			-0-		
07		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	682 1	4155 2	Y	-0-			-0-		
08		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001												TOTAL DEPTH	11570	PERF.11142	- 11286
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	46 1	952 2	Y	-0-			-0-		
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	43 1	903 2	Y	-0-			-0-		
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-	42 1	888 2	Y	-0-			-0-		
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	924 2	Y	-0-			-0-		
07		1085 N	950	-0-	-135	-0-	47 1	903 2	Y	-0-			-0-		
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003												TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191	- 9836
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-		
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-		
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-		
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-		
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-			-0-		
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001												TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659	- 10807
03		992 N	793	-0-	-199	-0-	36 1	757 2	Y	-0-			-0-		
04		1020 N	653	-0-	-367	-0-	30 1	623 2	Y	-0-			-0-		
05		744 N	524	-0-	-220	-0-	24 1	500 2	Y	-0-			-0-		
06		780 N	639	-0-	-141	-0-	30 1	609 2	Y	-0-			-0-		
07		744 N	496	-0-	-248	-0-	24 1	472 2	Y	-0-			-0-		
08		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001												TOTAL DEPTH	11650	PERF.11140	- 11200
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	71 1	1491 2	N	-0-			-0-		
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	67 1	1390 2	N	-0-			-0-		
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	64 1	1351 2	N	-0-			-0-		
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61 1	1260 2	N	-0-			-0-		
07		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	64 1	1235 2	N	-0-			-0-		
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-	-0-
04	1560 N	1069	-0-	-491	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-	-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	76	1	1572	2	Y	-0-	-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-	-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-	-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	-0-	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	28	1	1362	2	Y	-0-	-0-
05	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	29	1	1333	2	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-	-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	39	1	1675	2	Y	-0-	-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129												
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	2	Y	-0-	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-	-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	2	Y	-0-	-0-
07	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	70	1	1360	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119												
03	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-	-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	-0-	-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-	-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-	-0-
07	2077 N	1743	-0-	-334	-0-	85	1	1658	2	Y	-0-	-0-
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861												
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-	-0-
04	1380 N	1135	-0-	-245	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-	-0-
05	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894												
03	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	67	1	1397	2	N	-0-	-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	64	1	1363	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	63	1	1299	2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1305	2	N	-0-	-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266												
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	931	-0-	-371	-0-	42	1	889	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	710	-0-	-550	-0-	33	1	677	2	N	-0-	-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	N	-0-	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-	-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	2	N	-0-	-0-
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680												
03	3100 N	3372	-0-	272	272	154	1	3218	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3141	-0-	141	413	144	1	2997	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2888	-0-	-212	201	130	1	2758	2	N	-0-	-0-
06	2935 X	2734	-0-	-201	-0-	127	1	2607	2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	139	1	2692	2	N	-0-	-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419												
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343												
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1765	2	N	-0-	-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	N	-0-	-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1510	-0-	-290	-0-	70	1	1440	2	N	-0-	-0-
07	2201 N	1888	-0-	-313	-0-	92	1	1796	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548												
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402												
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
04	480 N	65	-0-	-415	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
M	O	ALLOW 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		3441 X	2830	-0-	-611	-0-	129 1	2701 2	Y		-0-				-0-
04		2970 X	2632	-0-	-338	-0-	121 1	2511 2	Y		-0-				-0-
05		2759 X	2596	-0-	-163	-0-	117 1	2479 2	Y		-0-				-0-
06		2730 X	2429	-0-	-301	-0-	113 1	2316 2	Y		-0-				-0-
07		3007 X	2229	-0-	-778	-0-	109 1	2120 2	Y		-0-				-0-
08		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834															
03		3875 X	2469	-0-	-1406	-0-	533 1	1936 2	Y		-0-				-0-
04		3750 X	3173	-0-	-577	-0-	656 1	2517 2	Y		-0-				-0-
05		3875 X	3795	-0-	-80	-0-	706 1	3089 2	Y		-0-				-0-
06		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	714 1	3521 2	Y		-0-				-0-
07		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	749 1	3647 2	Y		-0-				-0-
08		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
03		1767 X	314	-0-	-1453	-0-	14 1	300 2	Y		-0-				-0-
04		1320 X	168	-0-	-1152	-0-	8 1	160 2	Y		-0-				-0-
05		196 X	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y		-0-				-0-
06		300 X	229	-0-	-71	-0-	11 1	218 2	Y		-0-				-0-
07		310 X	147	-0-	-163	-0-	7 1	140 2	Y		-0-				-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002															
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	96 1	2012 2	Y		-0-				-0-
04		1950 N	1660	-0-	-290	-0-	76 1	1584 2	Y		-0-				-0-
05		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	81 1	1729 2	Y		-0-				-0-
06		2040 N	1679	-0-	-361	-0-	78 1	1601 2	Y		-0-				-0-
07		2046 N	1566	-0-	-480	-0-	77 1	1489 2	Y		-0-				-0-
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264															
03		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	54 1	1120 2	Y		-0-				-0-
04		1140 N	1135	-0-	-5	-0-	52 1	1083 2	Y		-0-				-0-
05		1178 N	1075	-0-	-103	-0-	48 1	1027 2	Y		-0-				-0-
06		1140 N	987	-0-	-153	-0-	46 1	941 2	Y		-0-				-0-
07		1302 N	973	-0-	-329	-0-	48 1	925 2	Y		-0-				-0-
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y		NO RPT				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	-0-
05		837 N	808	-0-	-29	-0-	36	1	772	2	Y	-0-
06		780 N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-
07		837 N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT
-----												
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042												
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	N	-0-
04		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	79	1	1654	2	N	-0-
05		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	79	1	1673	2	N	-0-
06		1740 N	1724	-0-	-16	-0-	80	1	1644	2	N	-0-
07		1984 N	1723	-0-	-261	-0-	84	1	1639	2	N	-0-
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT
-----												
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138												
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	166	1	3468	2	N	-0-
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	154	1	3199	2	N	-0-
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	N	-0-
06		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	180	1	3701	2	N	-0-
07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	N	-0-
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT
-----												
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060												
03		4991 X	4444	-0-	-547	-0-	203	1	4241	2	N	-0-
04		4740 X	4177	-0-	-563	-0-	191	1	3986	2	N	-0-
05		4681 X	4325	-0-	-356	-0-	194	1	4131	2	N	-0-
06		4470 X	4026	-0-	-444	-0-	187	1	3839	2	N	-0-
07		4960 X	3956	-0-	-1004	-0-	194	1	3762	2	N	-0-
08		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT
-----												
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533												
03		6231 X	5447	-0-	-784	-0-	249	1	5198	2	Y	-0-
04		6030 X	4971	-0-	-1059	-0-	228	1	4743	2	Y	-0-
05		6169 X	5391	-0-	-778	-0-	242	1	5149	2	Y	-0-
06		5730 X	5134	-0-	-596	-0-	238	1	4896	2	Y	-0-
07		6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	242	1	4690	2	Y	-0-
08		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT
-----												
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889												
03		5425 X	4733	-0-	-692	-0-	216	1	4517	2	N	97
04		5160 X	4707	-0-	-453	-0-	216	1	4491	2	N	97
05		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	256	1	5435	2	N	97
06		5160 X	4814	-0-	-346	-0-	223	1	4591	2	N	97
07		5394 X	3890	-0-	-1504	-0-	191	1	3699	2	N	97
08		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
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	13175 X	11637	-0-	-1538	-0-	529	1	11071	2	Y	34	60	1	62
04	12510 X	10230	-0-	-2280	-0-	460	1	9576	2	Y	176	103	1	135
05	12679 X	11213	-0-	-1466	-0-	503	1	10708	2	Y	2			137
06	11850 X	10492	-0-	-1358	-0-	487	1	10005	2	Y	-0-			137
07	12245 X	8740	-0-	-3505	-0-	428	1	8312	2	Y	-0-			137
08	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT			137
RABALAIS, F.W. INC. 687720														
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105														
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-			64
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-			64
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	42	1	884	2	N	-0-			64
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	37	1	791	2	N	-0-			64
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	-0-			64
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			64
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325														
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 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-
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959														
03	3100 N	2842	-0-	-258	-0-	79	2842	2		N	-0-			80
04	2610 X	2510	-0-	-100	-0-		2504	2	6	9	5			85
05	2697 X	2346	-0-	-351	-0-		2346	2		N	-0-			85
06	2610 X	2192	-0-	-418	-0-		2192	2		N	-0-			85
07	2697 X	1797	-0-	-900	-0-		1797	2		N	-0-			85
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			85
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805	2		N	-0-			83
04	1770 N	1615	-0-	-155	-0-		1615	2		N	-0-			83
05	1705 N	1428	-0-	-277	-0-		1428	2		N	-0-			83
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1766	2		N	-0-			83
07	1674 N	1619	-0-	-55	-0-		1619	2		N	-0-			83
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 11390	PERF.10288 - 10973	
M	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	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-			132
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-			132
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			132
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			132
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
-----												
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH 11884	PERF.10576 - 11728	
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-			70
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-			70
05	3224 X	3099	-0-	-125	-0-	3099 2		N	-0-			70
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			70
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-			70
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			70
-----												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 12100	PERF.11409 - 11614	
03	4867 X	3967	-0-	-900	-0-	3967 2		N	-0-			32
04	4710 X	3127	-0-	-1583	-0-	3127 2		N	-0-			32
05	4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880 2		N	-0-			32
06	4260 X	3794	-0-	-466	-0-	3794 2		N	-0-			32
07	4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3868 2		N	-0-			32
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			32
-----												
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010										TOTAL DEPTH 11371	PERF.11088 - 11116	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			73
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			73
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			73
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			73
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			73
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			73
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980										TOTAL DEPTH 11400	PERF.11225 - 11274	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	T. A.	577	-0-	577	-0-	577 2		Y	-0-			40
06	T. A.	63	-0-	63	-0-	640 2		Y	-0-			40
07	T. A.	93	-0-	93	-0-	733 2		Y	-0-			40
08	T. A.	86	-0-	86	-0-	819 2		Y	-0-			40
-----												
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001										TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534 - 11448	
03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-			6
04	1860 X	652	-0-	-1208	-0-	652 2		Y	-0-			6
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-			6
06	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591 2		Y	-0-			6
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		Y	-0-			6
08	1922 X	1031	-0-	-891	-0-	1031 2		Y	-0-			6

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. 945936																
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-
-----																
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317																
03	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	71	1	2382	2	N	-0-					10
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	77	1	2566	2	N	-0-					10
05	3100 N	3125	-0-	25	25	91	1	3034	2	N	-0-					10
06	2854 N	2829	-0-	-25	-0-	82	1	2747	2	N	-0-					10
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	85	1	2823	2	N	-0-					10
08	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	70	1	2334	2	N	-0-					10
-----																
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121																
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					-0-
04	870 N	605	-0-	-265	-0-	18	1	587	2	N	-0-					-0-
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-					-0-
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	24	1	789	2	N	-0-					-0-
-----																
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676																
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
-----																
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107																
03	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	47	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	61	1	2043	2	N	-0-					-0-
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	48	1	1608	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	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	118	1	3932	2	N	-0-					48
04	4080 X	3440	-0-	-640	-0-	100	1	3340	2	N	-0-					48
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	4259	2	N	-0-					48
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	121	1	4019	2	N	-0-					48
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	131	1	4369	2	N	-0-					48
08	4216 X	3303	-0-	-913	-0-	96	1	3207	2	N	-0-					48



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW 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	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			28
04	1770 N	1173	-0-	-597	-0-	34	1	1139	2	N	-0-			28
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-			28
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			28
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	2	N	-0-			28
08	1891 N	1531	-0-	-360	-0-	45	1	1486	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

03	651 N	324	-0-	-327	-0-	9	1	315	2	N	-0-			25
04	750 N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-			25
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			25
06	300 N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-			25
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-			25
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
08	2077 X	1425	-0-	-652	-0-	1425	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-			-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	N	-0-			-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	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-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	3841	-0-	841	1755	3841	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	3693	-0-	593	2348	3693	2			N	-0-				-0-
06	4548 X	2200	-0-	-2348	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-				-0-
*08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-				-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

03	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	292	1	2332	2	N	57				97
						63	9								
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	291	1	2268	2	N	53				150
						58	9								
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	319	1	2317	2	N	49				199
						54	9								
06	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	259	1	2089	2	N	38				237
						42	9								
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	315	1	2569	2	N	55				292
						61	9								
08	2697 N	2393	-0-	-304	-0-	255	1	2107	2	N	28	178	1		142
						31	9								

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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 (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949
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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON 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 (BACON LIME)		//CONT.// 71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 036858		COMPL. DATE 03/21/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7945 - 7971	
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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 037595		COMPL. DATE 04/05/1952		TOTAL DEPTH		7936 PERF. 7924 - 7929	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 038494		COMPL. DATE 04/17/1952		TOTAL DEPTH		7760 PERF. 7719 - 7728	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 045663		COMPL. DATE 02/12/1950		TOTAL DEPTH		7965 PERF. 7946 - 7965	
*02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	853	2	23	9	N	21
*03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
-----											
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-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 047898		COMPL. DATE 09/20/1949		TOTAL DEPTH		7939 PERF. 7929 - 7934	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.// 71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 054513		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860							
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 054514		COMPL. DATE 04/12/1951		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 054516		COMPL. DATE 04/15/1951		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784							
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 054518		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
PICKTON 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-

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
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	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-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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					
CRATON OPERATING LLC			186717								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

POKEY (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC VANCE, MAE B. "A"		72170 500 189405		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	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.		809331		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	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252															
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	188	1	4203	2	N	2				207
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	183	1	4079	2	N	4	184	1		27
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	239	1	5334	2	N	13				40
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	211	1	4722	2	N	14				54
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	132	1	2952	2	N	20				74
*08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	222	1	4934	2	N	18				92

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT		72170 710 189405		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	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202															
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	314	1	6561	2	Y	-0-				-0-
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	308	1	6411	2	Y	-0-				-0-
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	306	1	6516	2	Y	-0-				-0-
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	304	1	6259	2	Y	-0-				-0-
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	321	1	6234	2	Y	-0-				-0-
08	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT				-0-

ARCHER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292						
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	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	158	1	3298	2	Y	-0-				-0-
04	3390 X	3236	-0-	-154	-0-	148	1	3088	2	Y	-0-				-0-
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	148	1	3149	2	Y	-0-				-0-
06	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	141	1	2891	2	Y	-0-				-0-
07	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	148	1	2876	2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILD TURKEY		WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BATES, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
FAVORS, C. C. "B"		WELL #:			RRCID -> 190330	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7268 - 7554	
M	O	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	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	2945 X	2136	-0-	-809	-0-	267 1	1869 2	N	-0-		87	
04	2610 X	2094	-0-	-516	-0-	285 1	1809 2	N	-0-		87	
05	2697 X	1624	-0-	-1073	-0-	253 1	1368 2	N	3		90	
						3 9						
06	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	272 1	1716 2	N	-0-		90	
07	2170 X	1938	-0-	-232	-0-	275 1	1661 2	N	2		92	
						2 9						
*08	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	313 1	1792 2	N	6		98	
						7 9						

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 252425	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7545 - 7556	
03	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	228 1	1601 2	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	238 1	1512 2	N	-0-		-0-	
05	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	221 1	1191 2	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	224 1	1414 2	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	243 1	1467 2	N	-0-		-0-	
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	236 1	1351 2	N	-0-		-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)		72170 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC		186717										
MASTERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	7218 - 11324	
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	153 1	2125 2	N	-0-		18	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	157 1	2193 2	N	1		19	
						1 9						
05	1984 N	1699	-0-	-285	-0-	138 1	1561 2	N	-0-		19	
06	2190 N	1821	-0-	-369	-0-	147 1	1674 2	N	-0-		19	
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	109 1	2446 2	N	6		25	
						7 9						
*08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	95 1	2513 2	N	-0-		25	

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	992 N	957	-0-	-35	-0-	956 2	1 9	N	1		183	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 2	1 9	N	1		184	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 2	1 9	N	1		185	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	N	1		186	
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		186	
08	1178 N	909	-0-	-269	-0-	909 2		N	-0-		186	



OIL AND GAS DIVISION

POKEY (RODESSA B) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"		//CONT.//	72710 401	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
			809331			WELL #:	1	RRCID -> 203593	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 6388 - 6392
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	775 N	556	-0-	-219	-0-	69 1	485 2	N	2		167
04	750 N	495	-0-	-255	-0-	2 9 67 1	427 2	N	1		168
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	1 9 90 1	486 2	N	-0-		168
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	92 1	578 2	N	9		177
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10 9 88 1	534 2	N	10		187
*08	589 N	379	-0-	-210	-0-	11 9 56 1	323 2	N	-0-		187
-----											
FAVORS, C. C. "B"			WELL #:	2	RRCID -> 262685	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6382 - 6387			
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	109 1	766 2	N	-0-		-0-
04	810 N	611	-0-	-199	-0-	83 1	528 2	N	-0-		-0-
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	109 1	589 2	N	-0-		-0-
06	840 N	626	-0-	-214	-0-	86 1	540 2	N	-0-		-0-
07	620 N	474	-0-	-146	-0-	67 1	407 2	N	-0-		-0-
*08	713 N	460	-0-	-253	-0-	68 1	392 2	N	-0-		-0-
-----											
POWELL (WOODBINE 3600) NAVAJO OIL AND GAS, LLC PUGH, L. W.			72802 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO					
			601064			WELL #:	2SW	RRCID -> 285190	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 3450	PERF. N/A
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SADLER			72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
			518265			WELL #:	1	RRCID -> 161189	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 11146	PERF.10735 - 10966
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
-----											
HARDISON			WELL #:	1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594 - 9670			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALLIS ENERGY, INC. PARSONS, F. B.			893997	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
						WELL #:	1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10370 - 10388
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-

-----												
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: LIMESTONE	
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997												
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			28
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			28
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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	-0-			28
-----												
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288												
-----												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: LEON	
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496												
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278												
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

-----														
RACHUI (COTTON VALLEY LIME)														
CARR RESOURCES, INC.														
RACHUI, VERNA ET AL														
74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
135180														
WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250														
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		1581 #	353	-0-	-1228	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04		1530 #	746	-0-	-784	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05		1581 #	492	-0-	-1089	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06		1020 #	262	-0-	-758	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07		868 #	351	-0-	-517	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08		775 #	326	-0-	-449	-0-	326	2		N	-0-			-0-
-----														
RED LAKE (RODESSA 8300)														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
SHILOH														
75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
053321														
WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296														
03		5735 X	3062	-0-	-2673	-0-	3048	2	14	9	N	13		176
04		4980 X	4010	-0-	-970	-0-	3988	2	22	9	N	20		196
05		4495 X	3875	-0-	-620	-0-	3858	2	17	9	N	15		211
06		4350 X	3959	-0-	-391	-0-	3945	2	14	9	N	13		224
07		4154 X	3104	-0-	-1050	-0-	3095	2	9	9	N	8	178 1	54
*08		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5838	2	3	9	N	3		57
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
RED LAKE UNIT #3														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338														
03		1891 N	1320	-0-	-571	-0-	1317	2	3	9	N	3		39
04		1500 N	1205	-0-	-295	-0-	1198	2	7	9	N	6		45
05		1860 N	1056	-0-	-804	-0-	1055	2	1	9	N	1		46
06		1290 N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-		46
*07		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-		46
*08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5		51
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "A"														
495445														
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-
-----														
STROUD PETROLEUM, INC.														
HORTON														
828082														
WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225														
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		133
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		133
05		5 N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
-----														
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY														
BALL, P. D. C. EST.														
75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
070370														
WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546														
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9		68
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	N	23		91
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	N	10		101
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	N	12		113
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-		113
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4564 - 4573
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	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2	N	-0-		6
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2	N	-0-		6
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2	N	-0-		6
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		538	2	N	2		8
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2	N	-0-		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
-----												
RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	9946 - 10179
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796								
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	4918 - 4948
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED LAKE, N. (WOODBINE)				75312 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #:			RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5922 - 4932
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014												

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
COLDIRON 1		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
-----															
REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
-----															
COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500					
03	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			N	-0-				178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				178
08	14B2 EXT	8	-0-	8	32	8	2			N	-0-				178
-----															
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460					
03	124 #	73	-0-	-51	-0-	39	2	34	9	N	31				199
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	80	2	78	9	N	71	170	1		100
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32				132
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	41	2	55	9	N	50				182
07	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-				182
*08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	64	2	75	9	N	68				250
-----															
MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460					
03	2542 #	1910	-0-	-632	-0-	1865	2	45	9	N	41	179	1		53
04	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2510	2	44	9	N	40				93
05	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2610	2	23	9	N	21				114
06	2400 #	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-				114
07	2635 #	1695	-0-	-940	-0-	1659	2	36	9	N	33				147
08	2635 #	2387	-0-	-248	-0-	2345	2	42	9	N	38	113	1		72
-----															
MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447					
03	3224 #	2033	-0-	-1191	-0-	2016	2	17	9	N	15				67
04	3300 #	3073	-0-	-227	-0-	3028	2	45	9	N	41				108
05	3410 #	2957	-0-	-453	-0-	2913	2	44	9	N	40				148
06	3300 #	2290	-0-	-1010	-0-	2282	2	8	9	N	7				155
07	3348 #	2658	-0-	-690	-0-	2585	2	73	9	N	66	173	1		48
08	3162 #	2625	-0-	-537	-0-	2625	2			N	-0-				48

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//	75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON										
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//	053321													
WILLIAMS		WELL #:		RRCID ->	229873	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6466 - 6474					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015																
-----																
SOUDERS		WELL #:	1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
-----																
GREEN		WELL #:		RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015																
-----																
REEDER		WELL #:	2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471					
03	2480 #	1998	-0-	-482	-0-	1992	2	6	9	N	5					190
04	2310 #	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-	118	1			72
05	2387 #	1967	-0-	-420	-0-	1954	2	13	9	N	12					84
06	2280 #	1652	-0-	-628	-0-	1652	2			N	-0-					84
07	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	N	53					137
*08	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2247	2	43	9	N	39	76	1			100
-----																
ALLBRITTON		WELL #:		RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015																
-----																
CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
-----															
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
-----															
ROBERTS & HAMMACK INC.		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529			
FRISON "A"		718512													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----															
XTO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431			
DOT CADENHEAD		945936													
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-
-----															
ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458			
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-				38
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				38
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				38
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				38
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				38
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				38
-----															
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464			
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-

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) 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	31 #		22	-0-	-9		2 1	20 2	N	-0-		69
04	30 #		-0-	-0-	-30				N	-0-		69
05	31 #		-0-	-0-	-31				N	-0-		69
06	30 #		-0-	-0-	-30				N	-0-		69
07	31 #		-0-	-0-	-31				N	-0-		69
08	31 #		-0-	-0-	-31				N	-0-		69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

03	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	0 #		-0-	-0-	-0-				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-				N	-0-		-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	WATR SUP		-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	3 N		3	-0-	-0-		3 2		Y	-0-		27
04	7 N		7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		27
05	7 N		7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		27
06	3 N		1	-0-	-2		1 2		Y	-0-		27
07	7 N		2	-0-	-5		2 2		Y	-0-		27
08	DLQ G-10		4	-0-	4		4 2		Y	-0-		27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984  
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96



-----														
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984														
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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														
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749														
-----														
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-		77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	N	-0-		77
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		77
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-		77
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N	-0-		77
-----														
TEXAS ROYALTY CORP. 847991														
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610														
-----														
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6		7
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19		26
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3		29
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1		30
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-		30
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8		38
-----														
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637														
-----														
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6		7
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19		26
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3		29
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1		30
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-		30
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8		38
-----														
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720														
-----														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

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 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		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1	3
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	60	2	4	9	Y	4	7
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	9
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-	9
*07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	9
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-	9
-----													
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991										TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5689 - 5706
03		837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-	4
04		840 N	404	-0-	-436	-0-	368	2	36	9	Y	33	37
05		806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2			Y	-0-	37
06		780 N	356	-0-	-424	-0-	356	2			Y	-0-	37
07		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2			Y	-0-	37
08		620 N	174	-0-	-446	-0-	174	2			Y	-0-	37
-----													
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5673 - 5688
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	48
04		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-	48
05		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-	48
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-	48
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	48
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	48
-----													
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5584 - 5602
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	Y	11	14
04		930 N	522	-0-	-408	-0-	483	2	39	9	Y	35	49
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6	55
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	Y	8	63
*07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	63
*08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-	63
-----													
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993										TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5849 - 5864
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	107
04		390 N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-	107
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-	107
06		360 N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-	107
*07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	107
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-	107
-----													
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993										TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5580 - 5600
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	Y	8	11
04		390 N	337	-0-	-53	-0-	314	2	23	9	Y	21	32
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-	32
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-	32
07		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-	32
*08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	32
-----													
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5500 - 5514
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1455 2	6 9	N	5			189
04	1350 N	767	-0-	-583	-0-	767 2		N	-0-			189
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385 2	4 9	N	4			193
06	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1053 2	14 9	N	13			206
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			206
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			206

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: LEON				
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-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984										
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
-----												
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-	92
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-	92
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-	92
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-	92
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	6	N	-0-	92
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	3	N	-0-	92
-----												
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650												
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
-----												
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791												
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	180	2	N	23	107
						25	9					
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	20	1	122	2	N	33	140
						36	9					
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	49	189
						54	9					
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	32	221
						35	9					
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	30	90
						33	9				161 1	
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	32	122
						35	9					
-----												
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741												
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	1	119
						1	9					
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	39	1	235	2	N	2	121
						2	9					
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	2	123
						2	9					
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	35	1	257	2	N	-0-	123
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	-0-	123
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	N	1	124
						1	9					
-----												





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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	27 1	789 3	N	-0-			81
04	810 N	503	-0-	-307 B	-0-	14 1	489 3	N	-0-			81
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	24 1	751 3	N	2			83
						2 9						
06	780 N	611	-0-	-169 B	-0-	15 1	594 3	N	2			85
						2 9						
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	16 1	546 3	N	-0-			85
08	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	17 1	585 3	N	4			89
						4 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	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	9 1	262 3	N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	7 1	241 3	N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	8 1	264 3	N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	7 1	256 3	N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	5 1	200 3	N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	7 1	256 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	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3 1	93 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3 1	87 3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	2 1	93 3	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	2 1	79 3	N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 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	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	4 1	104 3	N	-0-			23
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			23
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-			23
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			23
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2 1	86 3	N	-0-			23
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-			58
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3 1	102 3	N	-0-			58
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2 1	75 3	N	-0-			58
06	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	1 1	53 3	N	-0-			58
07	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	1 1	54 3	N	-0-			58
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	1 1	53 3	N	-0-			58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON  
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512  
 ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	30	1	879	3	N	-0-			23
04		630 N	323	-0-	-307 B	-0-	9	1	314	3	N	-0-			23
05		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	21	1	640	3	N	-0-			23
06		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	18	1	711	3	N	-0-			23
*07		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	17	1	618	3	N	-0-			23
08		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	17	1	618	3	N	-0-			23
		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		279 N	185	-0-	-94 B	-0-	6	1	172	3	N	6			81
							7	9							
04		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	5	1	172	3	N	6			87
							7	9							
05		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	8	1	259	3	N	4			91
							4	9							
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	3	N	7			98
							8	9							
*07		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	3	1	289	3	N	5			103
							6	9							
*08		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	6	1	207	3	N	2			105
							2	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		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	67	1	1976	3	N	-0-			130
04		1290 N	1074	-0-	-216 B	-0-	31	1	1043	3	N	-0-			130
05		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	46	1	1436	3	N	-0-			130
06		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	41	1	1487	3	N	-0-			130
*07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	41	1	1409	3	N	70	167	1	33
							77	9							
*08		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	41	1	1434	3	N	7			40
							8	9							
		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		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	3	1	89	3	N	-0-			21
04		90 N	55	-0-	-35 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-			21
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	3	N	-0-			21
06		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			21
*07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	2	1	82	3	N	-0-			21
08		155 N	84	-0-	-71 B	-0-	2	1	82	3	N	-0-			21
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		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
-----															
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
-----															
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	186316	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	7764	-	7784	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
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-			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-
-----															
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-			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-
-----															
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-			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-
-----															
REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350													
PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	6758	-	6768	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED (RODESSA) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
				945936											
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 7319 - 7324
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	29
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	29
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	29
06	1320 N	903	-0-	-417	-0-	903	2		N	-0-	29
07	1426 N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2		N	-0-	29
08	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-	29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	30
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-	30
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	30
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	30

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
				945936							
		WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8228 - 8362
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-	-0-
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2		N	-0-	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8222 - 8528
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT		//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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 9896	PERF. 8204 - 8492				
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2	N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	7526	-0-	4526	4526	7526	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	13677	-0-	10577	15103	13677	2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	6078	-0-	2978	18081	6078	2	N	-0-		-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 8325 - 8588				
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-		-0-
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2	N	-0-		-0-
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	N	-0-		-0-
*08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2	N	-0-		-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 9588 - 9678				
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2	N	-0-		90
04	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2	N	-0-		90
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2	N	-0-		90
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2	N	-0-		90
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2	N	-0-		90
*08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2	N	-0-		90
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8209 - 8425				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205 - 9918				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 8183 - 8200				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9306 - 8322				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. REED GU #4		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 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	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6492	2	2 9	N	2	191 1	29
04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6467	2	110 9	N	100		129
05	5952 X	5775	-0-	-177	-0-	5772	2	3 9	N	3		132
06	6240 X	4945	-0-	-1295	-0-	4910	2	35 9	N	32		164
07	6448 X	5081	-0-	-1367	-0-	5050	2	31 9	N	28		192
08	6448 X	5429	-0-	-1019	-0-	5381	2	48 9	N	44	182 1	54

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1		75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202			
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	408	2	2 9	Y	2		15
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	303	2	2 9	Y	2		17
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1 9	Y	1		18
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2		Y	-0-		18
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		Y	-0-		18
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	301 2	Y	3	17 1	4
						3 9						

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) VALENCE OPERATING COMPANY WALLACE, C.C.		75766 666 881167		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOPKINS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968			TOTAL DEPTH 13450 PERF. 12898 - 12927			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2020 - P/A 03/12/20								

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY STINSON, RAYFORD F.		75766 700 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOPKINS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12870 - 13242			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2020 - P/A 03/12/20								

STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 3		RRCID -> 171056		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 13450 PERF. 13295 - 13330			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2020 - P/A 03/12/20								

REKA (COTTON VALLEY LIME)  
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.  
ANDERSON GAS UNIT

75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO  
036562  
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10196 - 10206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1655	2	43	9	N	39	188	1		90	
04		2070 N	1113	-0-	-957	-0-	1076	2	37	9	N	34				124	
05		2046 N	382	-0-	-1664	-0-	379	2	3	9	N	3				127	
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1877	2	46	9	N	42				169	
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2163	2	61	9	N	55				224	
*08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2286	2	48	9	N	44	188	1		80	

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)  
OLD UNION OPERATING COMPANY  
DAVIS HEIRS

76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
621149  
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	2068	-0-	-1032	187	2051	2	17	9	Y	15	179	1		131	
04		1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1225	2	31	9	Y	28				159	
05		1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1224	2	17	9	Y	15				174	
06		1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1115	2	36	9	Y	33				207	
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1292	2	37	9	Y	34	173	1		68	
08		1240 N	542	-0-	-698	-0-	524	2	18	9	Y	16				84	

RISCHERS STORE (HANSON SAND)  
XTO ENERGY INC.  
HANSON, FLORENCE

76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
945936  
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-					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)  
XTO ENERGY INC.  
MAYNARD

76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
945936  
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2108 N	976	-0-	-1132	-0-	974	2	2	9	N	2					256
04		2010 N	169	-0-	-1841	-0-	169	2			N	-0-					256
05		1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-					256
06		930 N	156	-0-	-774	-0-	156	2			N	-0-					256
07		186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					256
08		403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					256

HANSON UNIT #1

WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RISCHERS STORE (PETTIT)  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
ORANSKY, M. B. ET AL

76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
681327  
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OIL AND GAS DIVISION

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

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		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

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		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-

XTO ENERGY INC. 945936  
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 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-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO  
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815  
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

-----  
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO  
CRATON OPERATING LLC 186717  
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3826	-0-	726	1877	974 1	2670 2	N	165	186 1	163
04	3000 N	2481	-0-	-519	1358	182 9	1708 2	N	78		241
05	3700 X	2342	-0-	-1358	-0-	86 9	1526 2	N	100		341
06	2340 X	1867	-0-	-473	-0-	706 1	1248 2	N	33		374
07	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	110 9	1617 2	N	44	358 1	60
08	2418 X	1419	-0-	-999	-0-	583 1	1293 2	N	38		98
						36 9					
						121 1					
						48 9					
						84 1					
						42 9					

-----  
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	256 1	701 2	N	14		87
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	15 9	894 2	N	78		165
05	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	359 1	654 2	N	59		224
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	86 9	697 2	N	75		299
07	1395 N	568	-0-	-827	-0-	303 1	461 2	N	65		364
08	1023 N	245	-0-	-778	-0-	65 9	195 2	N	34	173 1	225
						325 1					
						83 9					
						35 1					
						72 9					
						13 1					
						37 9					

-----  
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

03	93 N	20	-0-	-73	-0-	5 1	15 2	N	-0-		54
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	16 1	39 2	N	3		57
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	3 9	37 2	N	-0-		57
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	17 1	42 2	N	42		99
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	21		120
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	23 9			3		123
						3 1					
						3 9					

-----  
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

03	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	351 1	962 2	N	166		220
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	183 9	1454 2	N	124		344
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	584 1	1574 2	N	32		376
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	136 9	1585 2	N	115	179 1	312
07	2232 X	1538	-0-	-694	-0-	729 1	1128 2	N	295	359 1	248
08	2325 X	1670	-0-	-655	-0-	35 9	1433 2	N	130	177 1	201
						741 1					
						127 9					
						85 1					
						325 9					
						94 1					
						143 9					



OIL AND GAS DIVISION

-----												
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628												
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	2170 N	1493	-0-	-677	-0-	269 1	1221 2	N	3		231	
04	1860 N	1067	-0-	-793	-0-	193 1	874 2	N	-0-		231	
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	306 1	1387 2	N	8		239	
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	392 1	1776 2	N	-0-		239	
07	1116 N	892	-0-	-224	-0-	161 1	731 2	N	-0-		239	
08	1705 N	1124	-0-	-581	-0-	203 1	921 2	N	-0-		239	
-----												
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634												
03	1364 N	904	-0-	-460	-0-	904 2		N	-0-		228	
04	1290 N	985	-0-	-305	-0-	985 2		N	-0-		228	
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		228	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1432 2	4 9	N	4		232	
07	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697 2		N	-0-		232	
08	1209 N	836	-0-	-373	-0-	836 2		N	-0-		232	
-----												
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	2790 N	1940	-0-	-850	-0-	1900 2	40 9	N	36		116	
04	2490 N	2167	-0-	-323	-0-	2112 2	55 9	N	50		166	
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2031 2	65 9	N	59		225	
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1873 2	44 9	N	40		265	
07	2232 N	1852	-0-	-380	-0-	1790 2	62 9	N	56	177 1	144	
08	2108 N	1027	-0-	-1081	-0-	1004 2	23 9	N	21		165	
-----												
ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354												
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 2	N	-0-		-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	N	-0-		-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	9 1	86 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	8 1	80 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 2	N	-0-		-0-	
-----												
RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338												
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	913 2	17 9	N	15		100	
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	870 2	20 9	N	18	13 1	105	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	891 2	34 9	N	31		136	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	848 2	46 9	N	42	25 1	153	
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	868 2	35 9	N	32	13 1	172	
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	833 2	24 9	N	22	12 1	182	
-----												
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396												
03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5507 2	21 9	N	19		101	
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5245 2	362 9	N	329	420 1	10	
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5376 2	216 9	N	196		206	
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5112 2	293 9	N	266	322 1	150	
*07	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5237 2	220 9	N	200	246 1	104	
*08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5021 2	205 9	N	186	236 1	54	

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755													
MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7320 - 7528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE				
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1321 2	24 9	N	22			125			
04	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1258 2	12 9	N	11	126 1		10			
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1289 2	54 9	N	49			59			
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1226 2	62 9	N	56	35 1		80			
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1256 2	44 9	N	40	18 1		102			
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1204 2	737 9	N	670	648 1		124			
-----															
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360					
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1225 2	19 9	N	17			160			
04	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1166 2	47 9	N	43	193 1		10			
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1195 2	288 9	N	262			272			
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1137 2	136 9	N	124	216 1		180			
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1165 2	123 9	N	112	191 1		101			
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1117 2	118 9	N	107	190 1		18			
-----															
HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329					
03	3379 X	3278	-0-	-101	-0-	3211 2	67 9	N	61	182 1		20			
04	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3058 2	42 9	N	38	43 1		15			
05	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3134 2	154 9	N	140			155			
06	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	2980 2	158 9	N	144	86 1		213			
07	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3053 2	112 9	N	102	230 1		85			
08	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	2927 2	100 9	N	91	40 1		136			
-----															
SHEER ENERGY, LLC		772753		KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7339 - 7343					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO							
O'RYAN OIL AND GAS		617042		HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9133 - 9230	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			494			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			495			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			496			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			497			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			508			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			509			

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME)														80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC														334922										
STRINGFIELD, TOMMYE														WELL #: 1	RRCID -> 123556	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10321	- 10327					
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	34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	6963	1	27083	3	N	5	173	1		222									
04	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	6716	1	26557	3	N	31				253									
05	34915 X	34915	-0-	-0-	-0-	7042	1	27800	3	N	66	179	1		140									
06	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	6866	1	26751	3	N	37				177									
07	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	5826	1	23975	3	N	31				208									
*08	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	4314	1	17851	3	N	53				261									
-----																								
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.														WELL #: 1	RRCID -> 124987	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10464	- 10574					
03	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	4102	1	15955	3	N	14				102									
04	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	3819	1	15101	3	N	11				113									
05	19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	3866	1	15261	3	N	7				120									
06	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	3537	1	13780	3	N	8				128									
07	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3589	1	14769	3	N	8				136									
*08	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	2859	1	11832	3	N	-0-				136									
-----																								
SAVELL (BOSSIER SAND)														81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														170038										
MORGAN, TRAVIS														WELL #: 1	RRCID -> 221026	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 16315	PERF.14646	- 15746					
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-									
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-									
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-									
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				-0-									
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-				-0-									
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				-0-									
-----																								
MORGAN, TRAVIS														WELL #: 2	RRCID -> 223608	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14230	- 15028					
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-									
-----																								
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-									

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 196308	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 14471	PERF.13052	- 13625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	117 1	3021 2	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3051	-0-	-129	-0-	110 1	2941 2	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	116 1	2988 2	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	98 1	2983 2	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	101 1	3070 2	2	N	-0-			-0-
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	99 1	3069 2	2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197644	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 14156	PERF.13678	- 13863				
03	3038 X	251	-0-	-2787	-0-	9 1	242 2	2	N	-0-			-0-
04	630 X	221	-0-	-409	-0-	8 1	213 2	2	N	-0-			-0-
05	651 X	177	-0-	-474	-0-	7 1	170 2	2	N	-0-			-0-
06	630 X	190	-0-	-440	-0-	6 1	184 2	2	N	-0-			-0-
07	248 X	145	-0-	-103	-0-	5 1	140 2	2	N	-0-			-0-
*08	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	386 1	11986 2	2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 200195	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13155	- 13669				
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	269 1	6963 2	2	N	-0-			-0-
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	264 1	7041 2	2	N	-0-			-0-
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	307 1	7911 2	2	N	-0-			-0-
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	267 1	8144 2	2	N	-0-			-0-
07	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	352 1	10668 2	2	N	-0-			-0-
*08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	22 1	692 2	2	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	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2			N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 205117	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL DEPTH 15906	PERF.14240	- 14250				
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	30 1	787 2	2	N	-0-			-0-
04	810 N	556	-0-	-254	-0-	20 1	536 2	2	N	-0-			-0-
05	806 N	490	-0-	-316	-0-	18 1	472 2	2	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	31 1	946 2	2	N	-0-			-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 2	2	N	-0-			-0-
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	29 1	886 2	2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209018	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14921	PERF.14419	- 14716				
03	49811 X	49811	-0-	-0-	-0-	1851 1	47960 2	2	N	-0-			-0-
04	47520 X	44601	-0-	-2919	-0-	1611 1	42990 2	2	N	-0-			-0-
05	49104 X	43893	-0-	-5211	-0-	1638 1	42255 2	2	N	-0-			-0-
06	47520 X	46243	-0-	-1277	-0-	1470 1	44772 2	2	N	1	1 8		-0-
						1 9							
07	50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	1606 1	48715 2	2	N	-0-			-0-
08	49104 X	48276	-0-	-828	-0-	1508 1	46768 2	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963			
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	775 N	570	-0-	-205	-0-	21 1	549 2	N	-0-		-0-
04	750 N	439	-0-	-311	-0-	16 1	423 2	N	-0-		-0-
05	651 N	76	-0-	-575	-0-	3 1	73 2	N	-0-		-0-
06	540 N	180	-0-	-360	-0-	6 1	174 2	N	-0-		-0-
07	465 N	34	-0-	-431	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	37 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932			
03	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-			N	-0-		-0-
04	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-			N	-0-		-0-
05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-			N	-0-		-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	116 1	3611 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728			
03	11904 X	8073	-0-	-3831	-0-	300 1	7773 2	N	-0-		-0-
04	10560 X	8704	-0-	-1856	-0-	314 1	8390 2	N	-0-		-0-
05	10044 X	8626	-0-	-1418	-0-	322 1	8304 2	N	-0-		-0-
06	9360 X	9210	-0-	-150	-0-	293 1	8917 2	N	-0-		-0-
07	9672 X	9419	-0-	-253	-0-	301 1	9118 2	N	-0-		-0-
08	8990 X	8949	-0-	-41	-0-	280 1	8669 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411			
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	119 1	3076 2	N	-0-		-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	104 1	2767 2	N	-0-		-0-
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	108 1	2795 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	80 1	2426 2	N	-0-		-0-
07	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	606 1	18392 2	N	-0-		-0-
*08	41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	1282 1	39745 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	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	125 1	3229 2	N	-0-		-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	145 1	3882 2	N	-0-		-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	129 1	3319 2	N	-0-		-0-
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	108 1	3302 2	N	1	1 8	-0-
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	114 1	3466 2	N	-0-		-0-
*08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	111 1	3434 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	15593 X	9499	-0-	-6094	-0-	353 1	9146 2	N	-0-		-0-
04	15090 X	15072	-0-	-18	-0-	544 1	14528 2	N	-0-		-0-
05	15159 X	13452	-0-	-1707	-0-	502 1	12950 2	N	-0-		-0-
06	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	471 1	14358 2	N	-0-		-0-
07	15562 X	13731	-0-	-1831	-0-	438 1	13293 2	N	-0-		-0-
08	15562 X	14745	-0-	-817	-0-	461 1	14284 2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14622 - 14628	
M	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	6882 X	6441	-0-	-441	-0-	239	1	6202	2	N	-0-
04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1	6158	2	N	-0-
05	6541 X	6244	-0-	-297	-0-	233	1	6011	2	N	-0-
06	6330 X	6188	-0-	-142	-0-	197	1	5991	2	N	-0-
07	6603 X	6371	-0-	-232	-0-	203	1	6168	2	N	-0-
08	6603 X	5549	-0-	-1054	-0-	173	1	5376	2	N	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075		PERF.14955 - 14997	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13618 - 13650	
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	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	202	1	3605	2	N	-0-
*08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14757 - 14764	
03	57877 X	50349	-0-	-7528	-0-	1871	1	48478	2	N	-0-
04	55260 X	48983	-0-	-6277	-0-	1769	1	47214	2	N	-0-
05	54126 X	49363	-0-	-4763	-0-	1842	1	47521	2	N	-0-
06	51030 X	47467	-0-	-3563	-0-	1509	1	45958	2	N	-0-
07	51801 X	47963	-0-	-3838	-0-	1531	1	46432	2	N	-0-
*08	53910 X	53910	-0-	-0-	-0-	1684	1	52226	2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13935 - 13965	
03	1922 N	1227	-0-	-695	-0-	46	1	1181	2	N	-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-
05	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	52	1	1338	2	N	-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	68	1	2066	2	N	-0-
07	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	59	1	1778	2	N	-0-
*08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1914	2	N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14748 - 14774	
03	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	850	1	22012	2	N	-0-
04	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	832	1	22212	2	N	-0-
05	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	867	1	22374	2	N	-0-
06	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	729	1	22195	2	N	-0-
07	25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	813	1	24652	2	N	-0-
*08	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	738	1	22901	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999								
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-
-----																
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849								
03	36611	X	15337	-0-	-21274	-0-	570	1	14767	2	N	-0-				-0-
04	34470	X	21124	-0-	-13346	-0-	763	1	20361	2	N	-0-				-0-
05	35619	X	27169	-0-	-8450	-0-	1014	1	26155	2	N	-0-				-0-
06	34470	X	34238	-0-	-232	-0-	1088	1	33149	2	N	1	1	8		-0-
07	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	1202	1	36447	2	N	-0-				-0-
*08	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	1397	1	43335	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877								
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-				-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	2	N	-0-				-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	42	1	1277	2	N	-0-				-0-
08	217	X	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867								
03	41974	X	8175	-0-	-33799	-0-	304	1	7871	2	N	-0-				-0-
04	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	1601	1	42713	2	N	-0-				-0-
05	41974	X	23054	-0-	-18920	-0-	860	1	22194	2	N	-0-				-0-
06	51011	X	51011	-0-	-0-	-0-	1621	1	49389	2	N	1	1	8		-0-
07	54064	X	54064	-0-	-0-	-0-	1726	1	52338	2	N	-0-				-0-
*08	50254	X	50254	-0-	-0-	-0-	1570	1	48684	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713								
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	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	88	1	2276	2	N	-0-				-0-
04	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	84	1	2254	2	N	-0-				-0-
05	2728	X	2286	-0-	-442	-0-	85	1	2201	2	N	-0-				-0-
06	2460	X	1752	-0-	-708	-0-	56	1	1696	2	N	-0-				-0-
07	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	56	1	1692	2	N	-0-				-0-
08	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	59	1	1838	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599 - 13789			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	12152 X	11076	-0-	-1076	-0-	412 1	10664 2	10664 2	N	-0-			-0-
04	11550 X	10734	-0-	-816	-0-	388 1	10346 2	10346 2	N	-0-			-0-
05	11780 X	10615	-0-	-1165	-0-	396 1	10219 2	10219 2	N	-0-			-0-
06	11190 X	9569	-0-	-1621	-0-	414 1	9155 2	9155 2	N	-0-			-0-
07	11377 X	9942	-0-	-1435	-0-	527 1	9415 2	9415 2	N	-0-			-0-
08	11098 X	9885	-0-	-1213	-0-	597 1	9288 2	9288 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	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	370 1	9580 2	9580 2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	215 1	5725 2	5725 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4390	-0-	-477	-0-	164 1	4226 2	4226 2	N	-0-			-0-
06	4710 X	3900	-0-	-810	-0-	124 1	3776 2	3776 2	N	-0-			-0-
07	4867 X	4163	-0-	-704	-0-	133 1	4030 2	4030 2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	126 1	3923 2	3923 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12782 - 13120			
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	119 1	3073 2	3073 2	N	-0-			-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116 1	3095 2	3095 2	N	-0-			-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	118 1	3055 2	3055 2	N	-0-			-0-
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	98 1	2975 2	2975 2	N	-0-			-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	96 1	2901 2	2901 2	N	-0-			-0-
*08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	95 1	2933 2	2933 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	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	143 1	3703 2	3703 2	N	-0-			-0-
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	156 1	4161 2	4161 2	N	-0-			-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	154 1	3982 2	3982 2	N	-0-			-0-
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	150 1	4573 2	4573 2	N	-0-			-0-
07	4464 X	1153	-0-	-3311	-0-	37 1	1116 2	1116 2	N	-0-			-0-
08	4464 X	4	-0-	-4460	-0-	4 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	13702 X	12457	-0-	-1245	-0-	463 1	11994 2	11994 2	N	-0-			-0-
04	12630 X	12231	-0-	-399	-0-	442 1	11789 2	11789 2	N	-0-			-0-
05	13051 X	11759	-0-	-1292	-0-	439 1	11320 2	11320 2	N	-0-			-0-
06	12120 X	11241	-0-	-879	-0-	486 1	10755 2	10755 2	N	-0-			-0-
07	12648 X	10092	-0-	-2556	-0-	535 1	9557 2	9557 2	N	-0-			-0-
*08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	865 1	13449 2	13449 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13485 - 13753			
03	8649 X	7746	-0-	-903	-0-	288 1	7458 2	7458 2	N	-0-			-0-
04	8370 X	7381	-0-	-989	-0-	267 1	7114 2	7114 2	N	-0-			-0-
05	8556 X	7407	-0-	-1149	-0-	276 1	7131 2	7131 2	N	-0-			-0-
06	8160 X	5842	-0-	-2318	-0-	253 1	5589 2	5589 2	N	-0-			-0-
07	8277 X	6777	-0-	-1500	-0-	359 1	6418 2	6418 2	N	-0-			-0-
*08	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	493 1	7664 2	7664 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14828 - 15068			
03	930 N	631	-0-	-299	-0-	23 1	608 2	608 2	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28 1	754 2	754 2	N	-0-			-0-
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	18 1	472 2	472 2	N	-0-			-0-
06	600 N	412	-0-	-188	-0-	13 1	399 2	399 2	N	-0-			-0-
07	806 N	553	-0-	-253	-0-	18 1	535 2	535 2	N	-0-			-0-
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23 1	713 2	713 2	N	-0-			-0-



SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677			
M	O	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	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	70 1	1810 2	N	-0-	-0-	
04	1980 N	1368	-0-	-612	-0-	49 1	1319 2	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1226	-0-	-510	-0-	46 1	1180 2	N	-0-	-0-	
06	1830 N	1435	-0-	-395	-0-	62 1	1373 2	N	-0-	-0-	
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	124 1	2217 2	N	-0-	-0-	
*08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	132 1	2051 2	N	-0-	-0-	
-----											
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473			
03	59875 X	59875	-0-	-0-	-0-	2225 1	57650 2	N	-0-	-0-	
04	48713 X	48713	-0-	-0-	-0-	1760 1	46953 2	N	-0-	-0-	
05	47886 X	47886	-0-	-0-	-0-	1787 1	46099 2	N	-0-	-0-	
06	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	1428 1	43510 2	N	-0-	-0-	
07	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	1408 1	42695 2	N	-0-	-0-	
*08	44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	1390 1	43098 2	N	-0-	-0-	
-----											
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900			
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2		N	-0-	-0-	
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-	-0-	
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-	-0-	
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	-0-	-0-	
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-	-0-	
*08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-	-0-	
-----											
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844			
03	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2		N	-0-	-0-	
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2		N	-0-	-0-	
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		N	-0-	-0-	
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	-0-	-0-	
07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166 2		N	-0-	-0-	
*08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2		N	-0-	-0-	
-----											
BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371			
03	1674 N	414	-0-	-1260	-0-	15 1	399 2	N	-0-	-0-	
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	15 1	404 2	N	-0-	-0-	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17 1	443 2	N	-0-	-0-	
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	7 1	164 2	N	-0-	-0-	
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	19 1	337 2	N	-0-	-0-	
08	465 N	268	-0-	-197	-0-	16 1	252 2	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075			
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-	-0-	
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-	-0-	
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-	-0-	
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-	-0-	
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-	-0-	
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	107 1	2771 2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2844	-0-	-726	-0-	103 1	2741 2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	111 1	2867 2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	107 1	2376 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	213 1	3805 2	N	-0-			-0-
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	208 1	3233 2	N	-0-			-0-
-----													
BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535					
03	1271	N	431	-0-	-840	-0-	16 1	415 2	N	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41 1	1082 2	N	-0-			-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	32 1	831 2	N	-0-			-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	14 1	318 2	N	-0-			-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	68 1	1214 2	N	-0-			-0-
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	25 1	390 2	N	-0-			-0-
-----													
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952					
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	110 1	2855 2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	104 1	2773 2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	86 1	2230 2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	66 1	1996 2	N	-0-			-0-
07	2976	X	1345	-0-	-1631	-0-	43 1	1302 2	N	-0-			-0-
08	2976	X	1034	-0-	-1942	-0-	32 1	1002 2	N	-0-			-0-
-----													
BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239					
03	1364	N	829	-0-	-535	-0-	31 1	798 2	N	-0-			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	77 1	1998 2	N	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 2	N	-0-			-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	69 1	1230 2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	70 1	1083 2	N	-0-			-0-
-----													
BR/WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469					
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	128 1	3330 2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1301	-0-	-979	-0-	47 1	1254 2	N	-0-			-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	250 1	6439 2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	87 1	1924 2	N	-0-			-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	234 1	4190 2	N	-0-			-0-
*08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	305 1	4746 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833					
03	46934	X	41172	-0-	-5762	-0-	1530 1	39642 2	N	-0-			-0-
04	47190	X	37090	-0-	-10100	-0-	1340 1	35750 2	N	-0-			-0-
05	48763	X	41255	-0-	-7508	-0-	1539 1	39716 2	N	-0-			-0-
06	47190	X	43126	-0-	-4064	-0-	1371 1	41755 2	N	-0-			-0-
07	45694	X	36180	-0-	-9514	-0-	1155 1	35025 2	N	-0-			-0-
08	41261	X	39918	-0-	-1343	-0-	1247 1	38671 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
-----															
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728							
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
05	3410	X	2306	-0-	-1104	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	2323	-0-	-1087	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
08	3410	X	1866	-0-	-1544	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
-----															
BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633							
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
-----															
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788							
03	3100	N	3436	-0-	336	-0-	770	128	1	3308	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	3322	-0-	322	-0-	1092	120	1	3202	2	N	-0-		-0-
05	4415	X	3323	-0-	-1092	-0-	1092	124	1	3199	2	N	-0-		-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	101	1	3074	2	N	-0-			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	N	-0-			-0-
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	98	1	3045	2	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272							
03	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
06	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
07	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
08	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	2281	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	1970	N	1861	-0-	-109	-0-	69	1	1792	2	N	-0-			-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	102	1	2620	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	180	1	5490	2	N	-0-			-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	87	1	2632	2	N	-0-			-0-
08	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	58012 X	58012	-0-	-0-	-0-	2156 1	55856 2		N	-0-			-0-
04	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	2040 1	54428 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
05	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	2105 1	54303 2		N	-0-			-0-
06	55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	1764 1	53735 2		N	-0-			-0-
07	54423 X	54423	-0-	-0-	-0-	1737 1	52686 2		N	-0-			-0-
*08	56258 X	56258	-0-	-0-	-0-	1757 1	54501 2		N	-0-			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	28 1	714 2		N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19 1	513 2		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19 1	496 2		N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	33 1	1018 2		N	-0-			-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	16 1	483 2		N	-0-			-0-
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	24 1	730 2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			N	-0-			-0-
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2			N	-0-			-0-
05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2			N	-0-			-0-
06	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2			N	-0-			-0-
07	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	1988 2			N	-0-			-0-
08	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	2079 2			N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

03	3762 X	2731	-0-	-1031	-0-	2731 2			N	-0-			-0-
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-			-0-
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-			-0-
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			N	-0-			-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2			N	-0-			-0-
*08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2			N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

03	217 N	93	-0-	-124	-0-	3 1	90 2		N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	6 1	160 2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 2		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	6 1	167 2		N	-0-			-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	2 1	51 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9300 X	6931	-0-	-2369	-0-	258	1 6673 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9000 X	6706	-0-	-2294	-0-	242	1 6464 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8463 X	4240	-0-	-4223	-0-	158	1 4082 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6720 X	5479	-0-	-1241	-0-	174	1 5305 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6944 X	5179	-0-	-1765	-0-	165	1 5014 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	227	1 7026 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684			
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051			
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1 38 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 X	55	-0-	-5	-0-	2	1 53 2	N	-0-	-0-	-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	7	1 177 2	N	-0-	-0-	-0-
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1 73 2	N	-0-	-0-	-0-
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	14	1 425 2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 X	119	-0-	-67	-0-	4	1 115 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353			
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	98	1 2539 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	77	1 2053 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	103	1 2654 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	73	1 2213 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1 1055 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	93	1 2886 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084			
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-
-----											
BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240			
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1 2528 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	101	1 2700 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3359	-0-	259	259	125	1 3234 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3074	-0-	74	333	98	1 2976 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3149	-0-	49	382	101	1 3048 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3529 X	3147	-0-	-382	-0-	98	1 3049 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289			
03	18073 X	14773	-0-	-3300	-0-	549	1 14224 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17490 X	13699	-0-	-3791	-0-	495	1 13204 2	N	-0-	-0-	-0-
05	18073 X	12889	-0-	-5184	-0-	481	1 12408 2	N	-0-	-0-	-0-
06	16800 X	12740	-0-	-4060	-0-	405	1 12335 2	N	-0-	-0-	-0-
07	16337 X	13141	-0-	-3196	-0-	419	1 12722 2	N	-0-	-0-	-0-
08	14787 X	14288	-0-	-499	-0-	446	1 13842 2	N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		38750 X	16369	-0-	-22381	-0-	608	1	15761	2	N	-0-				-0-
04		37500 X	656	-0-	-36844	-0-	24	1	632	2	N	-0-				-0-
05		37913 X	2291	-0-	-35622	-0-	85	1	2206	2	N	-0-				-0-
06		34920 X	23697	-0-	-11223	-0-	753	1	22944	2	N	-0-				-0-
07		35836 X	22545	-0-	-13291	-0-	720	1	21825	2	N	-0-				-0-
08		16368 X	4612	-0-	-11756	-0-	144	1	4468	2	N	-0-				-0-
-----																
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191																
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-				-0-
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-				-0-
05		155 N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-				-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	7	1	198	2	N	-0-				-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-				-0-
*08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855																
03		434 N	258	-0-	-176	-0-	10	1	248	2	N	-0-				-0-
04		270 N	175	-0-	-95	-0-	6	1	169	2	N	-0-				-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-				-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-				-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-				-0-
*08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000																
03		2294 X	1945	-0-	-349	-0-	72	1	1873	2	N	-0-				-0-
04		2220 X	1770	-0-	-450	-0-	64	1	1706	2	N	-0-				-0-
05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-				-0-
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	-0-				-0-
07		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	91	1	2751	2	N	-0-				-0-
08		3410 X	2626	-0-	-784	-0-	82	1	2544	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682																
03		5580 X	4478	-0-	-1102	-0-	166	1	4312	2	N	-0-				-0-
04		5400 X	5299	-0-	-101	-0-	191	1	5108	2	N	-0-				-0-
05		5673 X	3650	-0-	-2023	-0-	136	1	3514	2	N	-0-				-0-
06		5490 X	5342	-0-	-148	-0-	170	1	5172	2	N	-0-				-0-
07		5673 X	3506	-0-	-2167	-0-	112	1	3394	2	N	-0-				-0-
08		5487 X	3589	-0-	-1898	-0-	112	1	3477	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		6479 X	5211	-0-	-1268	-0-	194	1	5017	2	N	-0-				-0-
04		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	225	1	6004	2	N	-0-				-0-
05		6076 X	3745	-0-	-2331	-0-	140	1	3605	2	N	-0-				-0-
06		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	178	1	5433	2	N	-0-				-0-
07		6448 X	72	-0-	-6376	-0-	2	1	70	2	N	-0-				-0-
08		6448 X	3029	-0-	-3419	-0-	95	1	2934	2	N	-0-				-0-
-----																
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918																
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-				-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	23312	X	21146	-0-	-2166	-0-	786 1	20360 2	N	-0-		-0-
04	22560	X	20851	-0-	-1709	-0-	753 1	20098 2	N	-0-		-0-
05	23188	X	18736	-0-	-4452	-0-	699 1	18037 2	N	-0-		-0-
06	22050	X	1805	-0-	-20245	-0-	78 1	1727 2	N	-0-		-0-
07	22444	X	647	-0-	-21797	-0-	34 1	613 2	N	-0-		-0-
08	21545	X	5687	-0-	-15858	-0-	343 1	5344 2	N	-0-		-0-
-----												
BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406				
03	15841	X	14705	-0-	-1136	-0-	546 1	14159 2	N	-0-		-0-
04	15330	X	14164	-0-	-1166	-0-	512 1	13652 2	N	-0-		-0-
05	15841	X	13447	-0-	-2394	-0-	502 1	12945 2	N	-0-		-0-
06	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	470 1	14320 2	N	-0-		-0-
07	14694	X	13779	-0-	-915	-0-	439 1	13340 2	N	-0-		-0-
*08	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	463 1	14369 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	37734	X	37734	-0-	-0-	-0-	1402 1	36332 2	N	-0-		-0-
04	31710	X	19254	-0-	-12456	-0-	696 1	18558 2	N	-0-		-0-
05	33387	X	24375	-0-	-9012	-0-	909 1	23466 2	N	-0-		-0-
06	33630	X	30342	-0-	-3288	-0-	964 1	29378 2	N	-0-		-0-
07	34751	X	25430	-0-	-9321	-0-	812 1	24618 2	N	-0-		-0-
08	34751	X	29744	-0-	-5007	-0-	929 1	28815 2	N	-0-		-0-
-----												
T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800				
03	281914	X	263806	-0-	-18108	-0-	6251 1	257555 2	N	-0-		-0-
04	272820	X	237467	-0-	-35353	-0-	8578 1	228889 2	N	-0-		-0-
05	281294	X	211190	-0-	-70104	-0-	5739 1	205451 2	N	-0-		-0-
06	263250	X	230587	-0-	-32663	-0-	230587 2		N	-0-		-0-
07	264368	X	248095	-0-	-16273	-0-	248095 2		N	-0-		-0-
08	263810	X	229838	-0-	-33972	-0-	229838 2		N	-0-		-0-
-----												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954				
ARMSTRONG, W. S.		WELL #: 1										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCORMICK		WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-

-----												
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)			81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
SCURLOCK			WELL #:	1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329 - 14635	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-		-0-	
04	1440 N	978	-0-	-462	-0-	978 3		N	-0-		-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-		-0-	
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-		-0-	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-	
08	1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	133 1	3458 2	N	-0-		-0-	
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	95 1	2827 2	N	-0-		-0-	
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	93 1	2103 2	N	-0-		-0-	
06	2010 X	1876	-0-	-134	-0-	81 1	1795 2	N	-0-		-0-	
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	90 1	2063 2	N	-0-		-0-	
*08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	110 1	2472 2	N	-0-		-0-	
-----												
SOHO (BOSSIER SAND)			84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
HOME PETROLEUM CORP.			396852									
COLEMAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332 - 15423	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		43	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		43	
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2		45	
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		45	
-----												
STEELE CREEK (COTTON VALLEY)			85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC			785940									
JACKSON UNIT 2			WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8920 - 9090	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
-----												
JACKSON UNIT 2			WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8752 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-		39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
-----												
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)			86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027									
THORNTON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10140 - 10670	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	N	-0-		59	
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	10 1	138 2	N	-0-		59	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	-0-		59	
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	10 1	129 2	N	-0-		59	
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	170 2	N	-0-		59	
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	9 1	114 2	N	-0-		59	



STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-			47
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	2			49
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	2	9							
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			49
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	8	1	104	2	N	-0-			49
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-			49
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			49
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745														
03	651 N	341	-0-	-310	-0-	25	1	315	2	N	1			132
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	1	9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-	3	1	129
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-			129
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-			129
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	38	1	457	2	N	-0-			129
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	28	1	357	2	N	-0-			129
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
03	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	104	1	1301	2	N	40			231
04	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	44	9							
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	N	17	199	1	49
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	19	9							
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1438	2	N	34			83
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	37	9							
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	N	19			102
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	21	9							
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	N	39			141
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	43	9							
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	N	58			199
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	64	9							
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	2	N	1			100
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	1	9							
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	44	1	596	2	N	4	91	1	13
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	4	9							
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	47	1	614	2	N	-0-			13
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	46	1	580	2	N	-0-			13
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	43	1	518	2	N	-0-			13
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	44	1	562	2	N	-0-			13
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
03	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	139	1	1743	2	N	5			82
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	146	1	1976	2	N	17	95	1	4
06	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	19	9							
07	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	143	1	1876	2	N	1			5
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1	9							
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	100	1	1257	2	N	-0-			5
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	124	1	1490	2	N	2			7
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	2	9							
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	141	1	1792	2	N	1			8
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1	9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10420	- 10575			
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-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																
SM OPERATING COMPANY LLC 788993																
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH	12145	PERF.10618	- 12031			
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					33
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					33
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					33
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					33
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
-----																
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10608	- 11728			
03	5766 X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3			Y	-0-					81
04	6510 X	6500	-0-	-10	-0-	6500	3			Y	-0-					81
05	6727 X	6644	-0-	-83	-0-	6644	3			Y	-0-					81
*06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					81
*07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			Y	-0-					81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
-----																
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12015	PERF.10251	- 11740			
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					40
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					40
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					40
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					40
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
-----																
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910			
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					83
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					83
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					83
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					83
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
-----																
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188	- 11695			
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					22
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					22
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					22
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					22
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//													
STROUD PETROLEUM, INC.													
CAMERON -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-			22
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-			22
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-			22
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-			22
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-			22
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			22

TREK RESOURCES, INC.													
WOLENS HEIRS													
WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			3
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			3

VALENCE OPERATING COMPANY													
STEWARDS MILL GAS UNIT #4													
WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716													
03	1178 N	525	-0-	-653	-0-	16 1	503 2	Y		5	16 1		17
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	6 9			Y	-0-			17
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			17
06	3000 N	6227	-0-	3227	3227	179 1	5940 2	Y		98	17 1		98
07	3100 N	2662	-0-	-438	2789	108 9			Y	18	75 1		41
*08	3100 N	1405	-0-	-1695	1094	91 1	2551 2	Y		21			62
						20 9							
						46 1	1336 2	Y					
						23 9							

STEWARDS MILL GAS UNIT #1													
WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
03	1674 X	909	-0-	-765	-0-	27 1	873 2	Y		8	13 1		18
04	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	9 9							26
05	1395 X	1082	-0-	-313	-0-	37 1	1041 2	Y		8			31
06	1350 X	722	-0-	-628	-0-	9 9				5			11
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	42 1	1034 2	Y					11
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	6 9	689 2	Y		11	31 1		11
						21 1							10
						12 9							
						37 1	1046 2	Y		8	9 1		10
						9 9							
						68 1	1974 2	Y		31			41
						34 9							

STEWARDS MILL GAS UNIT #5													
WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862													
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	44 1	1407 2	Y		13	18 1		28
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	14 9							35
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	33 1	940 2	Y		7			41
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	8 9				6			23
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	43 1	1072 2	Y					13
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	7 9							29
						40 1	1320 2	Y		22	40 1		23
						24 9							
						38 1	1057 2	Y		8	18 1		13
						9 9							
						34 1	983 2	Y		16			29
						18 9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 12000		PERF.10698 - 11915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	4247 X	3640	-0-	-607	-0-	110	1	3494	2	Y	33	60	1	81		
04	4110 X	3031	-0-	-1079	-0-	103	1	2903	2	Y	23			104		
05	4247 X	1349	-0-	-2898	-0-	52	1	1289	2	Y	7			111		
06	4080 X	1186	-0-	-2894	-0-	34	1	1131	2	Y	19	109	1	21		
07	3627 X	1045	-0-	-2582	-0-	36	1	1001	2	Y	7	16	1	12		
08	3627 X	1167	-0-	-2460	-0-	38	1	1109	2	Y	18			30		
-----																
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12700		PERF.10540 - 10550	
03	1147 N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-			49		
04	960 N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-			49		
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19			68		
06	930 N	538	-0-	-392	-0-	532	2	6	9	N	5			73		
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			73		
08	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-			73		
-----																
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 11910		PERF. 7966 - 11664	
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	135	1	4306	2	Y	40	49	1	80		
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	Y	28			108		
05	3534 X	2131	-0-	-1403	-0-	83	1	2036	2	Y	11			119		
06	3930 X	3265	-0-	-665	-0-	94	1	3115	2	Y	51	117	1	53		
07	4061 X	3192	-0-	-869	-0-	109	1	3059	2	Y	22	41	1	34		
08	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	116	1	3381	2	Y	53			87		
-----																
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	735 N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	7	6	1	12		
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	8	9			Y	-0-			12		
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			12		
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	12	1	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	651 N	269	-0-	-382	-0-	8	1	259	2	Y	2	11	1	11
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	7			18
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1415	2	Y	7			25
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	44	1	1476	2	Y	24	25	1	24
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	2	Y	10	19	1	15
08	992 N	551	-0-	-441	-0-	18	1	524	2	Y	8			23

XTO ENERGY INC. 945936													CNTY: FREESTONE	
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007													TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654	
03	651 N	451	-0-	-200	-0-	12	1	439	2	N	-0-			250
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-			250
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-			250
06	450 N	241	-0-	-209	-0-	3	1	238	2	N	-0-			250
07	682 N	413	-0-	-269	-0-	11	1	402	2	N	-0-			250
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-			250

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	989 N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	853	2	N	-0-			27
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	119	1	872	2	N	-0-			27
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	-0-			27
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	56	1	841	2	N	-0-			27
07	961 N	817	-0-	-144	-0-	45	1	772	2	N	-0-			27
08	930 N	828	-0-	-102	-0-	34	1	794	2	N	-0-			27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010													TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018													TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4		86066 700 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WHITAKER		86067 500 120027	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MARSTERS, CHRISTINE		86069 100 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	67 1 11 9	843 2	N	10				39
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1 6 9	659 2	N	5				44
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	460 2	N	1				45
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35 1	445 2	N	-0-				45
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1 24 9	637 2	N	22				67
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	49 1 11 9	627 2	N	10				77

ARCO FEE		WELL #:	4 T	RRCID ->	167176	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	10744	-	11614
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			58
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	N	-0-			58
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	3			61
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-			61
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616														
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	171	1	2141	2	N	8	21	1	110
04	2250 N	2197	-0-	-53	-0-	150	1	2028	2	N	17	107	1	20
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	170	1	2221	2	N	7			27
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	170	1	2143	2	N	5			32
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	179	1	2148	2	N	5			37
08	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	172	1	2180	2	N	-0-			37
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560														
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	57	1	714	2	N	2	9	1	51
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	37	80	1	8
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	41	1	732	2	N	1			9
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	1			10
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	60	1	717	2	N	1			11
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	49	1	625	2	N	-0-			11
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908														
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2032	2	N	6	21	1	40
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2044	2	N	2	8	1	34
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	166	1	2180	2	N	4			38
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2028	2	N	6			44
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2070	2	N	20			64
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	161	1	2043	2	N	8			72

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	125	1	1566	2	N	13	17	1			82
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	N	4	7	1			79
05	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	123	1	1606	2	N	4					83
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1642	2	N	8					91
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	135	1	1624	2	N	12					103
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	129	1	1634	2	N	10					113

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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	152	1	1898	2	N	2	20	1			60
04	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	137	1	1860	2	N	3	8	1			55
05	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	147	1	1920	2	N	3					58
06	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	143	1	1807	2	N	3					61
07	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	150	1	1802	2	N	2					63
08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	141	1	1797	2	N	-0-					63

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-



STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745													
M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N		-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DPMP ENERGY LLC				227740											
MARSTERS				WELL #:	1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902			
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

TREK RESOURCES, INC.				867578		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EPPES, C. A. ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772
03	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	2808	2	17	9	Y	15	130
04	3930 X	2607	-0-	-1323	-0-	2589	2	18	9	Y	16	146
05	3627 X	2600	-0-	-1027	-0-	2568	2	32	9	Y	29	175
06	3210 X	2760	-0-	-450	-0-	2741	2	19	9	Y	17	192
07	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	2330	2	3	9	Y	3	195
08	2666 X	2254	-0-	-412	-0-	2251	2	3	9	Y	3	198

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WATSON TRUST GU				WELL #:	1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARSTERS				WELL #:	3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

BEST				WELL #:	2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WATSON TRUST G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	7362	-0-	7362	19981	7362 2		N	-0-			-0-
04	0	7158	-0-	7158	27139	7158 2		N	-0-			-0-
05	0	4627	-0-	4627	31766	4627 2		N	-0-			-0-
06	14000	5758	-0-	-8242	23524	5758 2		N	-0-			-0-
07	7750	6752	-0-	-998	22526	6752 2		N	-0-			-0-
*08	7750	5980	-0-	-1770	20756	5980 2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
 BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M	ALLOW CODE	GAS 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	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2		N	-0-			-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365 2		N	-0-			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313  
 GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12147 - 12166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	456	1	2590	2	N	12			115
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	452	1	2374	2	N	5			120
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	474	1	2723	2	N	1			121
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	470	1	2596	2	N	7			128
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	464	1	2617	2	N	13			141
08	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	473	1	2483	2	N	3			144
-----														
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	090809	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19														
-----														
AYCOCK "1"		WELL #:		1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13370 - 1240		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
UTLEY "C"		WELL #:		1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12324 - 12415		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AYCOCK #1		WELL #:		2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12262 - 12452		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----														
UTLEY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	12488 - 12502		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	3577	2			Y	-0-					11
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			Y	-0-					11
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	Y	2					13
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					13
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					13
08	3875	X	2830	-0-	-1045	-0-	2830	2			Y	-0-					13

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

03	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1839	2	52	9	N	47					67
04	2550	X	1444	-0-	-1106	-0-	1438	2	6	9	N	5					72
05	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	2			N	-0-					72
06	1830	X	832	-0-	-998	-0-	832	2			N	-0-					72
*07	1891	X	1689	-0-	-202	-0-	1689	2			N	-0-					72
08	1891	X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					74

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

03	14B2	EXT	161	-0-	161	311	161	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	105	-0-	105	416	105	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
07	416	X	-0-	-0-	-416	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					6
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					6
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					6
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					6
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					6
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
03		1178 N	742	-0-	-436	-0-	742 2			N	-0-	1
04		1290 N	620	-0-	-670	-0-	620 2			N	-0-	1
05		899 N	488	-0-	-411	-0-	488 2			N	-0-	1
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-	1
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2			N	-0-	1
*08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	1
-----												
DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210												
03		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2			N	-0-	16
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2			N	-0-	16
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5143 2	2 9		N	2	18
06		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2			N	-0-	18
07		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2			N	-0-	18
*08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2			N	-0-	18
-----												
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
-----												
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440												
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	60 1	1369 2		N	-0-	-0-
04		1380 N	1146	-0-	-234	-0-	49 1	1097 2		N	-0-	-0-
05		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	68 1	1476 2		N	-0-	-0-
06		1380 N	1209	-0-	-171	-0-	56 1	1153 2		N	-0-	-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1	1280 2		N	-0-	-0-
08		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	72 1	1377 2		N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382												
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	85 1	483 2		N	1	151
							1 9					
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	90 1	471 2		N	-0-	151
05		527 N	511	-0-	-16	-0-	76 1	435 2		N	-0-	151
06		540 N	488	-0-	-52	-0-	75 1	413 2		N	-0-	151
07		589 N	492	-0-	-97	-0-	74 1	417 2		N	1	152
							1 9					
*08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	80 1	420 2		N	1	153
							1 9					
-----												
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294												
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	94 1	531 2		N	1	22
							1 9					
04		450 N	163	-0-	-287	-0-	26 1	137 2		N	-0-	22
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	100 1	575 2		N	-0-	22
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	89 1	495 2		N	-0-	22
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	103 1	583 2		N	2	24
							2 9					
08		682 N	562	-0-	-120	-0-	90 1	472 2		N	-0-	24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		N	-0-			1
04	900 N	347	-0-	-553	-0-	347 2		N	-0-			1
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			1
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 2		N	-0-			1
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			1
08	930 N	419	-0-	-511	-0-	419 2		N	-0-			1
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493				
03	2351 N	1896	-0-	-455	-0-	1896 2		N	-0-			47
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			47
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9	N	1			48
06	1020 X	212	-0-	-808	-0-	212 2		N	-0-			48
07	1054 X	40	-0-	-1014	-0-	40 2		N	-0-			48
08	1054 X	30	-0-	-1024	-0-	30 2		N	-0-			48
-----												
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199				
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546				
03	1519 X	728	-0-	-791	-0-	728 2		N	-0-			7
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			7
05	1426 X	673	-0-	-753	-0-	673 2		N	-0-			7
06	1380 X	1138	-0-	-242	-0-	1138 2		N	-0-			7
07	1426 X	713	-0-	-713	-0-	713 2		N	-0-			7
08	1240 X	953	-0-	-287	-0-	953 2		N	-0-			7
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452				
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			9
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			9
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			9
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			9
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			9
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			9
-----												
BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600				
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			1
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			1
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	224 2		N	-0-			1
06	690 N	83	-0-	-607	-0-	83 2		N	-0-			1
07	465 N	140	-0-	-325	-0-	140 2		N	-0-			1
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			1
-----												
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274				
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	61 1	1388 2	N	-0-			129
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57 1	1280 2	N	-0-			129
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	67 1	1465 2	N	-0-			129
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1	1384 2	N	-0-			129
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	66 1	1375 2	N	-0-			129
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69 1	1311 2	N	-0-			129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435		
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	4774 X	1880	-0-	-2894	-0-	1880 2	N	-0-		27
04	4620 X	4322	-0-	-298	-0-	4322 2	N	-0-		27
05	4898 X	1096	-0-	-3802	-0-	1096 2	N	-0-		27
06	4740 X	4166	-0-	-574	-0-	4166 2	N	-0-		27
07	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4317 2	N	-0-		27
08	4464 X	3318	-0-	-1146	-0-	3318 2	N	-0-		27
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428		
03	1209 N	431	-0-	-778	-0-	431 2	N	-0-		21
04	870 N	471	-0-	-399	-0-	471 2	N	-0-		21
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2	N	-0-		21
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 2	N	-0-		21
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		21
08	434 N	169	-0-	-265	-0-	169 2	N	-0-		21
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554		
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	807 2	N	-0-		1
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818 2	N	-0-		1
05	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 2	N	-0-		1
06	780 N	467	-0-	-313	-0-	467 2	N	-0-		1
07	837 N	563	-0-	-274	-0-	563 2	N	-0-		1
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2	N	-0-		1
-----										
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180		
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2	N	-0-		-0-
04	930 N	748	-0-	-182	-0-	748 2	N	-0-		-0-
05	961 N	618	-0-	-343	-0-	618 2	N	-0-		-0-
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2	N	-0-		-0-
07	775 N	592	-0-	-183	-0-	592 2	N	-0-		-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2	N	-0-		-0-
-----										
BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500		
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		28
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		28
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		28
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-		28
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	N	-0-		28
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-		28
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065		
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-		1
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-		1
05	2635 X	2236	-0-	-399	-0-	2235 2	N	1		2
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2	N	-0-		2
07	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2465 2	N	-0-		2
08	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2476 2	N	-0-		2
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152		
03	1023 X	962	-0-	-61	-0-	962 2	N	-0-		13
04	960 X	630	-0-	-330	-0-	630 2	N	-0-		13
05	992 X	663	-0-	-329	-0-	663 2	N	-0-		13
06	930 X	644	-0-	-286	-0-	644 2	N	-0-		13
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	556 2	N	-0-		13
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		13



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190		
M	O	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	1085 N	437	-0-	-648	-0-	437 2		N	-0-	65
04	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	1385 2		N	-0-	65
05	1643 N	1079	-0-	-564	-0-	1079 2		N	-0-	65
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	65
07	1426 N	629	-0-	-797	-0-	629 2		N	-0-	65
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-	65
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370		
03	3007 X	1355	-0-	-1652	-0-	1355 2		N	-0-	68
04	2910 X	1324	-0-	-1586	-0-	1278 2	46 9	N	42	110
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2247 2	19 9	N	17	127
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-	127
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-	127
*08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-	127
-----										
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028		
03	14B2 EXT	116	-0-	116	236	116 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106	342	106 2		N	-0-	-0-
05	14B DENY	4460	-0-	4460	4802	4458 2	2 9	N	2	2
06	11409 X	6607	-0-	-4802	-0-	6607 2		N	-0-	2
07	3100 N	5425	-0-	2325	2325	5425 2		N	-0-	2
*08	6638 X	4313	-0-	-2325	-0-	4313 2		N	-0-	2
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450		
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-	28
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3456 2	50 9	N	45	73
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2833 2	19 9	N	17	90
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-	90
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-	90
08	2604 X	2116	-0-	-488	-0-	2116 2		N	-0-	90
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490		
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-	22
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-	22
05	2387 N	1726	-0-	-661	-0-	1725 2	1 9	N	1	23
06	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	2067 2		N	-0-	23
07	2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072 2		N	-0-	23
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-	23
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530		
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	26
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-	26
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599 2	1 9	N	1	27
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	27
07	1333 N	875	-0-	-458	-0-	875 2		N	-0-	27
08	1612 N	464	-0-	-1148	-0-	464 2		N	-0-	27
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420		
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-	33
04	1920 N	687	-0-	-1233	-0-	687 2		N	-0-	33
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2193 2	1 9	N	1	34
06	1920 N	1565	-0-	-355	-0-	1565 2		N	-0-	34
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-	34
08	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767 2		N	-0-	34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049			
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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
05	1395 N	439	-0-	-956	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	80	-0-	-447	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049			
03	3813 X	3354	-0-	-459	-0-	3354	2	N	-0-	63	
04	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3215	2	33 9 N	30	93	
05	3379 X	2912	-0-	-467	-0-	2901	2	11 9 N	10	103	
06	3270 X	2553	-0-	-717	-0-	2553	2	N	-0-	103	
07	3348 X	1876	-0-	-1472	-0-	1876	2	N	-0-	103	
08	3348 X	2336	-0-	-1012	-0-	2336	2	N	-0-	103	
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450			
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	N	-0-	73	
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2	N	-0-	73	
05	3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2	N	-0-	73	
06	3420 X	2726	-0-	-694	-0-	2726	2	N	-0-	73	
07	3534 X	1868	-0-	-1666	-0-	1868	2	N	-0-	73	
08	3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2879	2	N	-0-	73	
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064			
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	63	
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-	63	
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1 9 N	1	64	
06	1950 N	519	-0-	-1431	-0-	519	2	N	-0-	64	
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-	64	
*08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-	64	
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500			
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-	1	
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-	1	
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	2	2 9 N	2	3	
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-	3	
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-	3	
*08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-	3	
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140			
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-	-0-	
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2 9 N	2	2	
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-	2	
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-	2	
*08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	2	
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530			
03	3100 N	3318	-0-	218	218	3318	2	N	-0-	27	
04	3289 X	3071	-0-	-218	-0-	3071	2	N	-0-	27	
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	2	1 9 N	1	28	
06	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2	N	-0-	28	
07	2542 X	1929	-0-	-613	-0-	1929	2	N	-0-	28	
08	2542 X	1995	-0-	-547	-0-	1995	2	N	-0-	28	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542		
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	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		N	-0-	47
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		N	-0-	47
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2870 2	2 9	N	-0-	49
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-	49
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-	49
*08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-	49
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	1
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500		
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	955 2		N	-0-	-0-
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 2		N	-0-	-0-
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		N	-0-	-0-
08	961 N	709	-0-	-252	-0-	709 2		N	-0-	-0-
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120		
03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-	1
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-	1
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2600 2	1 9	N	1	2
06	2250 X	1120	-0-	-1130	-0-	1120 2		N	-0-	2
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-	2
08	2325 X	2316	-0-	-9	-0-	2316 2		N	-0-	2
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540		
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1 1	2426 2	N	-0-	1
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-	1
05	2139 N	1677	-0-	-462	-0-	1677 2		N	-0-	1
06	2070 N	921	-0-	-1149	-0-	921 2		N	-0-	1
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-	1
*08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	1
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394		
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-	49
04	2610 X	848	-0-	-1762	-0-	848 2		N	-0-	49
05	2697 X	959	-0-	-1738	-0-	959 2		N	-0-	49
06	2610 X	401	-0-	-2209	-0-	401 2		N	-0-	49
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-	49
08	2697 X	575	-0-	-2122	-0-	575 2		N	-0-	49
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514		
03	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 2		N	-0-	1
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	1
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	1
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	1
07	775 N	625	-0-	-150	-0-	625 2		N	-0-	1
08	651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2		N	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	2234	2		N	-0-				11
04	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	2738	2		N	-0-				11
05	3286	X	1869	-0-	-1417	-0-	1868	2	1	9	N	1			12
06	3180	X	2038	-0-	-1142	-0-	2038	2			N	-0-			12
07	2821	X	2015	-0-	-806	-0-	2015	2			N	-0-			12
08	2821	X	1618	-0-	-1203	-0-	1618	2			N	-0-			12
-----															
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426							
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-				128
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-				128
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-				128
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				128
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				128
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				128
-----															
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126							
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-				-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	1			1
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			1
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			1
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			1
-----															
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515							
03	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	2		N	-0-				25
04	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	2139	2		N	-0-				25
05	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2198	2	1	9	N	1			26
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			26
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			26
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-			26
-----															
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435							
03	2232	N	877	-0-	-1355	-0-	877	2		N	-0-				63
04	3000	N	3194	-0-	194	-0-	3194	2		N	-0-				63
05	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	2297	2	1	9	N	1			64
06	3000	N	3462	-0-	462	-0-	3462	2			N	-0-			64
07	2790	X	433	-0-	-2357	-0-	433	2			N	-0-			64
08	2790	X	115	-0-	-2675	-0-	115	2			N	-0-			64
-----															
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047							
03	14B2	EXT	113	-0-	113	223	113	2		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	105	-0-	105	328	105	2		N	-0-				-0-
05	14B	DENY	198	-0-	198	526	198	2		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-				-0-
-----															
UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208							
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2		N	-0-				1
04	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2		N	-0-				1
05	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	2477	2	1	9	N	1			2
06	2580	X	2248	-0-	-332	-0-	2248	2			N	-0-			2
07	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			N	-0-			2
08	2480	X	1587	-0-	-893	-0-	1587	2			N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590	
M	O	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	1798 X	722	-0-	-1076	-0-	722	2		N	-0-		1
04	1890 X	980	-0-	-910	-0-	980	2		N	-0-		1
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		1
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		1
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		1
08	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2		N	-0-		1
-----												
BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642	
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-		38
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-		38
05	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	3050	2	1 9	N	1		39
06	3180 X	2590	-0-	-590	-0-	2590	2		N	-0-		39
07	3286 X	2221	-0-	-1065	-0-	2221	2		N	-0-		39
*08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-		39
-----												
BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		25
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-		25
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-		25
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		25
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		25
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		25
-----												
DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610	
03	14B2 EXT	104	-0-	104	224	104	2		N	-0-		10
04	14B2 EXT	136	-0-	136	360	136	2		N	-0-		10
05	14B DENY	8663	-0-	8663	9023	8660	2	3 9	N	3		13
06	14B2 EXT	6698	-0-	6698	15721	6698	2		N	-0-		13
07	14B2 EXT	5779	-0-	5779	21500	5779	2		N	-0-		13
08	14B2 EXT	3213	-0-	3213	24713	3213	2		N	-0-		13
-----												
DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260 - 12746	
03	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2		N	-0-		59
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		59
05	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	875	2		N	-0-		59
06	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2		N	-0-		59
07	2046 N	1161	-0-	-885	-0-	1161	2		N	-0-		59
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		59
-----												
DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10172 - 11236	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324 2	N	-0-		104
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	24	1	256 2	N	-0-		104
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228 2	N	-0-		104
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	20	1	209 2	N	-0-		104
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	19	1	194 2	N	1		105
						1	9					
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291 2	N	-0-		105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440			
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 X	853	-0-	-1193	-0-	853	2	N	-0-	78	
04	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2	N	-0-	78	
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1482	2	1 9	N	79	
06	1920 X	1904	-0-	-16	-0-	1904	2	N	-0-	79	
07	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	1781	2	N	-0-	79	
*08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	79	
-----											
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056			
03	961 N	387	-0-	-574	-0-	31	1	N	22	132	
						24	9				
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	N	99	184 1	
						109	9				
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-	47	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-	47	
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	104	1	N	-0-	47	
*08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	132	1	N	17	64	
						19	9				
-----											
BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656			
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	11	
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-	11	
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	1 9	N	12	
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-	12	
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-	12	
*08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	12	
-----											
BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636			
03	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2	N	-0-	2	
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	-0-	2	
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5436	2	2 9	N	4	
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-	4	
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-	4	
08	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2	N	-0-	4	
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134			
03	3100 N	3936	-0-	836	1401	3936	2	N	-0-	26	
04	3000 N	2796	-0-	-204	1197	2796	2	N	-0-	26	
05	4808 X	3611	-0-	-1197	-0-	3609	2	2 9	N	28	
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-	28	
07	1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391	2	N	-0-	28	
*08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	28	
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190			
03	1457 X	1397	-0-	-60	-0-	59	1	1338	2	N	-0-
04	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	72	1	1600	2	N	-0-
05	1767 X	1141	-0-	-626	-0-	50	1	1091	2	N	-0-
06	1710 X	493	-0-	-1217	-0-	23	1	470	2	N	-0-
07	1767 X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	2	N	-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BASS "A"		WELL #: 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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-	
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-	
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	852 2	N	-0-		-0-	
06	840	N	696	-0-	-144	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-	
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694				
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-		51	
04	2430	X	2391	-0-	-39	-0-	2391 2	N	-0-		51	
05	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	1938 2	N	-0-		51	
06	2430	X	2350	-0-	-80	-0-	2350 2	N	-0-		51	
07	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2455 2	N	-0-		51	
08	2511	X	2099	-0-	-412	-0-	2099 2	N	-0-		51	
-----												
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656				
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-		1	
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-		1	
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		1	
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		1	
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-		1	
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-		1	
-----												
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826				
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	469 1	5031 2	N	-0-	37	
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	414 1	4471 2	N	-0-	37	
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	394 1	4215 2	N	-0-	37	
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	384 1	4019 2	N	-0-	37	
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	460 1	4625 2	N	5	42	
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	6 9	400 1	3912 2	N	-0-	42
-----												
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979				
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	467 1	5006 2	N	-0-	146	
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	424 1	4584 2	N	80	156 1	70
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	88 9	455 1	4867 2	N	-0-	70
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	439 1	4588 2	N	-0-	70	
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	436 1	4379 2	N	-0-	70	
*08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	449 1	4391 2	N	-0-	70	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	215	-0-	-126	-0-	215 2	N	-0-		-0-
04	420 N	180	-0-	-240	-0-	180 2	N	-0-		-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2	N	-0-		-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2	N	-0-		-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-		-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
-----										
UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644		
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-		4
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-		4
05	3007 N	2670	-0-	-337	-0-	2669 2	1 9 N	1		5
06	2700 N	2616	-0-	-84	-0-	2616 2	N	-0-		5
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	N	-0-		5
*08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		5
-----										
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592		
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-		70
04	2040 X	504	-0-	-1536	-0-	504 2	N	-0-		70
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2823 2	1 9 N	1		71
06	2040 X	1539	-0-	-501	-0-	1539 2	N	-0-		71
07	2108 X	1944	-0-	-164	-0-	1944 2	N	-0-		71
08	2108 X	1771	-0-	-337	-0-	1771 2	N	-0-		71
-----										
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
-----										
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-
-----										
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506		
03	14B2 EXT	107	-0-	107	217	107 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-		-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3999 X	3409	-0-	-590	-0-	3409	2	N	-0-		26
04	3870 X	3411	-0-	-459	-0-	3411	2	N	-0-		26
05	3410 X	2487	-0-	-923	-0-	2486	2	1 9	N	1	27
06	3300 X	1489	-0-	-1811	-0-	1489	2	N	-0-		27
07	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2	N	-0-		27
08	3534 X	2392	-0-	-1142	-0-	2392	2	N	-0-		27
-----											
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-		12
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		12
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1 9	N	1	13
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-		13
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		13
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-		13
-----											
KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246			
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495 2	N	-0-	128
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	253	1	337 2	N	-0-	128
05	806 N	760	-0-	-46	-0-	315	1	445 2	N	-0-	128
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	275	1	384 2	N	-0-	128
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	313	1	449 2	N	-0-	128
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	290	1	372 2	N	-0-	128
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734			
03	14B2 EXT	108	-0-	108	215	108	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	126	-0-	126	341	126	2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	2074	-0-	2074	2415	2074	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1407	-0-	1407	3822	1407	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1816	-0-	1816	5638	1816	2	N	-0-		-0-
-----											
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-		2
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	N	-0-		2
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3093	2	1 9	N	1	3
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		3
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		3
*08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-		3
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		1
04	1380 N	396	-0-	-984	-0-	396	2	N	-0-		1
05	1426 N	296	-0-	-1130	-0-	296	2	N	-0-		1
06	1380 N	848	-0-	-532	-0-	848	2	N	-0-		1
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-		1
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
UTLEY "C"		WELL #:		30	RRCID ->	221507	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12360 - 12430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2					1
04	840 N	751	-0-	-89	-0-	751 2					1
05	868 N	646	-0-	-222	-0-	646 2					1
06	810 N	340	-0-	-470	-0-	340 2					1
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2					1
08	651 N	454	-0-	-197	-0-	454 2					1
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12084 - 12190
03	2294 N	2041	-0-	-253	-0-	86 1	1955 2	N	-0-		55
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	106 1	2366 2	N	-0-		55
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	103 1	2246 2	N	-0-		55
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	101 1	2085 2	N	-0-		55
07	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	105 1	2202 2	N	-0-		55
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	110 1	2103 2	N	-0-		55
-----											
UTLEY "C"		WELL #:		31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12061 - 12193
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		1
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-		1
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		1
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		1
-----											
BASS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11950 - 12456
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2		N	-0-		66
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		66
05	837 N	492	-0-	-345	-0-	492 2		N	-0-		66
06	600 N	398	-0-	-202	-0-	398 2		N	-0-		66
07	1302 N	319	-0-	-983	-0-	319 2		N	-0-		66
08	496 N	280	-0-	-216	-0-	280 2		N	-0-		66
-----											
UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12054 - 12520
03	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588 2		N	-0-		1
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		1
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425 2	1 9	N	1		2
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		2
07	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933 2		N	-0-		2
08	1426 N	733	-0-	-693	-0-	733 2		N	-0-		2
-----											
BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876 - 12030
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	2	N	-0-		30
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-		30
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	592	2	N	-0-		30
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		30
07	961 N	228	-0-	-733	-0-	228	2	N	-0-		30
*08	3100 N	3169	-0-	69	69	3169	2	N	-0-		30
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 12347 - 12397			
03	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2	N	-0-		81
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-		81
05	3193 X	1133	-0-	-2060	-0-	1133	2	N	-0-		81
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		81
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-		81
08	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	2414	2	N	-0-		81
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF. 12093 - 12214			
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		1
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		1
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		1
06	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2	N	-0-		1
07	1085 N	716	-0-	-369	-0-	716	2	N	-0-		1
08	961 N	315	-0-	-646	-0-	315	2	N	-0-		1
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF. 12005 - 12164			
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2	N	-0-		1
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2	N	-0-		1
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2	N	-0-		1
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2	N	-0-		1
07	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2	N	-0-		1
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-		1
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF. 12244 - 12665			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF. 12128 - 12638			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892					
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	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1499	2	N	4		141
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	302	1	1587	2	N	1		142
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	249	1	1429	2	N	2		144
06	1710 N	1543	-0-	-167	-0-	236	1	1305	2	N	2		146
07	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	258	1	1453	2	N	8		154
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	256	1	1341	2	N	7		161
-----													
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12330 - 12370			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
-----													
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664		PERF.11977 - 12440			
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-		74
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		74
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-		74
06	780 N	319	-0-	-461	-0-	319	2			N	-0-		74
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		74
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-		74
-----													
BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12183 - 12650			
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		25
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-		25
05	341 N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-		25
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-		25
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		25
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		25
-----													
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464		PERF. 0 - 14440			
03	7254 X	5949	-0-	-1305	-0-	252	1	5697	2	N	-0-		-0-
04	7140 X	6621	-0-	-519	-0-	284	1	6337	2	N	-0-		-0-
05	7378 X	5749	-0-	-1629	-0-	253	1	5496	2	N	-0-		-0-
06	7140 X	4794	-0-	-2346	-0-	221	1	4573	2	N	-0-		-0-
07	6851 X	5739	-0-	-1112	-0-	262	1	5477	2	N	-0-		-0-
08	6851 X	5065	-0-	-1786	-0-	252	1	4813	2	N	-0-		-0-
-----													
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12366 - 12376			
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-		32
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		32
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		32
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		32
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		32
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675			
03	6169 X	6141	-0-	-28	-0-	260	1	5881 2	N	-0-	-0-
04	5970 X	5756	-0-	-214	-0-	247	1	5509 2	N	-0-	-0-
05	6169 X	5886	-0-	-283	-0-	259	1	5627 2	N	-0-	-0-
06	5940 X	4930	-0-	-1010	-0-	227	1	4703 2	N	-0-	-0-
07	6138 X	4943	-0-	-1195	-0-	226	1	4717 2	N	-0-	-0-
08	6138 X	4810	-0-	-1328	-0-	239	1	4571 2	N	-0-	-0-
-----											
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370			
03	16306 X	16108	-0-	-198	-0-	2761	1	13347 2	N	-0-	-0-
04	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	2778	1	13506 2	N	-0-	-0-
05	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	2816	1	12402 2	N	-0-	-0-
06	15600 X	13902	-0-	-1698	-0-	2713	1	11189 2	N	-0-	-0-
07	16833 X	13653	-0-	-3180	-0-	2766	1	10887 2	N	-0-	-0-
08	16833 X	11639	-0-	-5194	-0-	2574	1	9065 2	N	-0-	-0-
-----											
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583			
03	13330 X	10153	-0-	-3177	-0-	1677	1	8476 2	N	-0-	-0-
04	13350 X	12762	-0-	-588	-0-	1749	1	11013 2	N	-0-	-0-
05	13795 X	11570	-0-	-2225	-0-	1848	1	9722 2	N	-0-	-0-
06	13350 X	10147	-0-	-3203	-0-	1757	1	8390 2	N	-0-	-0-
07	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	2122	1	13075 2	N	-0-	-0-
08	13175 X	11276	-0-	-1899	-0-	1845	1	9431 2	N	-0-	-0-
-----											
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230			
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	234	1	5296 2	N	-0-	-0-
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	189	1	4204 2	N	-0-	-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	183	1	3977 2	N	-0-	-0-
06	4290 X	3959	-0-	-331	-0-	183	1	3776 2	N	-0-	-0-
07	4433 X	3935	-0-	-498	-0-	180	1	3755 2	N	-0-	-0-
08	4433 X	3888	-0-	-545	-0-	193	1	3695 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	13361 X	10129	-0-	-3232	-0-	3502	1	6627 2	N	-0-	-0-
04	12930 X	6529	-0-	-6401	-0-	3133	1	3396 2	N	-0-	-0-
05	12183 X	11325	-0-	-858	-0-	3786	1	7539 2	N	-0-	-0-
06	11790 X	11523	-0-	-267	-0-	3812	1	7711 2	N	-0-	-0-
07	11749 X	11548	-0-	-201	-0-	3919	1	7629 2	N	-0-	-0-
*08	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	3976	1	8080 2	N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090			
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	150	1	1611 2	N	-0-	54
04	1770 N	1642	-0-	-128	-0-	139	1	1503 2	N	-0-	54
05	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	142	1	1524 2	N	-0-	54
06	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	135	1	1412 2	N	-0-	54
07	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	127	1	1277 2	N	-0-	54
08	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	137	1	1343 2	N	-0-	54

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		6789 X	6608	-0-	-181	-0-	6512	2	96	9	N	218
04		6570 X	6276	-0-	-294	-0-	6272	2	4	9	N	34
05		6665 X	5582	-0-	-1083	-0-	5580	2	2	9	N	36
06		6450 X	5717	-0-	-733	-0-	5717	2			N	36
07		6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			N	36
08		6603 X	6550	-0-	-53	-0-	6537	2	13	9	N	48
-----												
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610												
03		13268 X	12690	-0-	-578	-0-	537	1	12153	2	N	-0-
04		12840 X	10622	-0-	-2218	-0-	456	1	10166	2	N	-0-
05		13268 X	10300	-0-	-2968	-0-	454	1	9846	2	N	-0-
06		12270 X	11205	-0-	-1065	-0-	517	1	10688	2	N	-0-
07		12679 X	8547	-0-	-4132	-0-	391	1	8156	2	N	-0-
08		12679 X	9666	-0-	-3013	-0-	480	1	9186	2	N	-0-
-----												
CRATON OPERATING LLC 186717 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664												
03		3 N	-0-	-0-	-3	-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-
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369												
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	Y	-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-
06		210 N	147	-0-	-63	-0-	12	1	135	2	Y	-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	2	Y	-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT
-----												
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634												
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
-----												
MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440												
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
-----												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12572 - 12748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	131 1	2380 2	Y	-0-			-0-
04	2400 N	2374	-0-	-26	-0-	124 1	2250 2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	129 1	2266 2	Y	-0-			-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	130 1	2379 2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	126 1	2270 2	Y	-0-			-0-
08	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12512 - 12565		
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	60 1	1081 2	Y	-0-			2
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	57 1	1026 2	Y	-0-	2 7		-0-
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	62 1	1098 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	57 1	1044 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	57 1	1028 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12248 - 12294		
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	Y	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11534 - 11764		
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	71 1	619 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	627	-0-	-63	-0-	63 1	564 2	Y	-0-			-0-
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	65 1	575 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	50 1	561 2	Y	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1	665 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132		
03	2511 X	2258	-0-	-253	-0-	232 1	2026 2	Y	-0-			23
04	2250 X	919	-0-	-1331	-0-	93 1	825 2	Y	1	23 7		1
*05	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	247 1	2176 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2430 X	1541	-0-	-889	-0-	125 1	1416 2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	1557	-0-	-954	-0-	97 1	1432 2	Y	25			25
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	28 9		Y	NO RPT			25
-----												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059		
03	2697 N	2431	-0-	-266	-0-	250 1	2181 2	Y	-0-			-0-
04	2460 N	2199	-0-	-261	-0-	222 1	1977 2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	246 1	2172 2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2183	-0-	-157	-0-	178 1	2005 2	Y	-0-			-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	160 1	2305 2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-			12
04	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-	12	7	-0-
05	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	136	1	1202	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	109	1	1225	2	Y	-0-			-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	94	1	1354	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230														
03	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	208	1	1818	2	Y	-0-			-0-
04	2490 N	1287	-0-	-1203	-0-	130	1	1157	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	1393	-0-	-1025	-0-	142	1	1251	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1461	-0-	-489	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097														
03	1488 X	754	-0-	-734	-0-	78	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	1320 X	647	-0-	-673	-0-	65	1	582	2	Y	-0-			-0-
05	1333 X	610	-0-	-723	-0-	62	1	548	2	Y	-0-			-0-
06	1290 X	634	-0-	-656	-0-	52	1	582	2	Y	-0-			-0-
07	1333 X	670	-0-	-663	-0-	44	1	626	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663														
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	148	1	2680	2	Y	3			23
04	2790 N	2727	-0-	-63	-0-	143	1	2584	2	Y	-0-	23	7	-0-
05	2883 N	2714	-0-	-169	-0-	146	1	2568	2	Y	-0-			-0-
06	2730 N	2644	-0-	-86	-0-	137	1	2507	2	Y	-0-			-0-
07	2821 N	2705	-0-	-116	-0-	142	1	2563	2	Y	-0-			-0-
08	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152														
03	2046 X	1153	-0-	-893	-0-	119	1	1034	2	Y	-0-			53
04	1650 X	866	-0-	-784	-0-	88	1	778	2	Y	-0-	53	7	-0-
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	182	1	1604	2	Y	-0-			-0-
06	1620 X	790	-0-	-830	-0-	64	1	726	2	Y	-0-			-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	147	1	2109	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351														
03	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	188	1	1637	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	164	1	1456	2	Y	-0-			-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	140	1	1582	2	Y	-0-			-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3038 X	2684	-0-	-354	-0-		31	1	2653	2	20
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		30	1	2824	2	20
05		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		30	1	2826	2	20
06		3000 N	3016	-0-	16	16		30	1	2986	3	20
07		3100 N	3191	-0-	91	107		31	1	3160	2	20
*08		3100 N	3110	-0-	10	117		31	1	3079	2	20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426												
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	3		N	1
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	1
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	3		N	1
06		540 N	511	-0-	-29	-0-		511	3		N	1
07		589 N	554	-0-	-35	-0-		554	3		N	1
08		527 N	521	-0-	-6	-0-		521	3		N	1

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-
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-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448												
03		5549 X	4653	-0-	-896	-0-		4652	3	1	9	1
04		5370 X	4403	-0-	-967	-0-		4401	3	2	9	1
05		5456 X	4197	-0-	-1259	-0-		4196	3	1	9	2
06		5280 X	3409	-0-	-1871	-0-		3407	3	2	9	2
07		4650 X	4271	-0-	-379	-0-		4269	3	2	9	2
08		4650 X	4500	-0-	-150	-0-		4497	3	3	9	2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229												
03		1085 N	651	-0-	-434	-0-		651	3		Y	-0-
04		1080 N	973	-0-	-107	-0-		973	3		Y	-0-
05		868 N	708	-0-	-160	-0-		708	3		Y	-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	3		Y	-0-
07		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-		3047	3		Y	-0-
*08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	3		Y	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3			Y	-0-		-0-
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3			Y	-0-		-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3			Y	-0-		-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3			Y	-0-		-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3			Y	-0-		-0-
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3			Y	-0-		-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3			Y	-0-		-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3			Y	-0-		-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3			Y	-0-		-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3521 3	1 9		Y	1	1	-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 3			Y	-0-		-0-
*08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3668 3	1 9		Y	1	1	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796												
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			Y	-0-		18
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			Y	-0-		18
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-		18
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-		18
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-		18
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			Y	-0-		18
-----												
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256												
03	2604 X	2569	-0-	-35	-0-	2569 3			Y	-0-		-0-
04	2520 X	2087	-0-	-433	-0-	2087 3			Y	-0-		-0-
05	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	2221 3			Y	-0-		-0-
06	2520 X	2226	-0-	-294	-0-	2226 3			Y	-0-		-0-
07	2604 X	2324	-0-	-280	-0-	2324 3			Y	-0-		-0-
08	2573 X	1916	-0-	-657	-0-	1916 3			Y	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3			Y	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3			Y	-0-		-0-
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	368 3			Y	-0-		-0-
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	253 3			Y	-0-		-0-
07	527 N	270	-0-	-257	-0-	270 3			Y	-0-		-0-
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3			Y	-0-		-0-
-----												
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			Y	-0-		-0-
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379 3			Y	-0-		-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			Y	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			Y	-0-		-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			Y	-0-		-0-
*08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		Y	-0-	-0-
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-	-0-
-----											
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727											
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	-0-
04		300 N	173	-0-	-127	-0-	173 3		Y	-0-	-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	-0-
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237 3		Y	-0-	-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		Y	-0-	-0-
-----											
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168											
03		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 3		Y	-0-	-0-
04		1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 3		Y	-0-	-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		Y	-0-	-0-
06		990 N	958	-0-	-32	-0-	958 3		Y	-0-	-0-
07		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3		Y	-0-	-0-
08		992 N	975	-0-	-17	-0-	975 3		Y	-0-	-0-
-----											
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755											
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
-----											
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298											
03		1178 N	977	-0-	-201	-0-	977 3		Y	-0-	-0-
04		1080 N	906	-0-	-174	-0-	906 3		Y	-0-	-0-
05		1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3		Y	-0-	-0-
06		960 N	779	-0-	-181	-0-	779 3		Y	-0-	-0-
07		930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		Y	-0-	-0-
08		899 N	736	-0-	-163	-0-	736 3		Y	-0-	-0-
-----											
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292											
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-	-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-	-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-	-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-	-0-
08		T. A.	1150	-0-	1150	1150	1150 3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
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		3100 N	6962	-0-	3862	5569		6961 3	1 9	Y	1	-0-
04		3000 N	5933	-0-	2933	8502		5931 3	2 9	Y	2	-0-
05		14114 X	5612	-0-	-8502	-0-		5612 3		Y	-0-	-0-
06		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		5129 3	2 9	Y	2	-0-
07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-		4973 3	1 9	Y	1	-0-
*08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		4785 3	2 9	Y	2	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428												
03		837 N	834	-0-	-3	-0-		834 3		Y	-0-	-0-
04		810 N	796	-0-	-14	-0-		796 3		Y	-0-	-0-
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856 3		Y	-0-	-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 3		Y	-0-	-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916 3		Y	-0-	-0-
*08		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 3		Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643												
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600 3		Y	-0-	-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1579 3		Y	-0-	-0-
05		1488 N	1463	-0-	-25	-0-		1463 3		Y	-0-	-0-
06		1560 N	1404	-0-	-156	-0-		1404 3		Y	-0-	-0-
07		1643 N	1335	-0-	-308	-0-		1335 3		Y	-0-	-0-
08		1457 N	1346	-0-	-111	-0-		1346 3		Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611												
03		2688 N	2171	-0-	-517	-0-		2171 3		Y	-0-	-0-
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		3143 3		Y	-0-	-0-
05		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-		5123 3		Y	-0-	-0-
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-		4305 3	1 9	Y	1	-0-
07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-		4289 3	1 9	Y	1	-0-
*08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		4087 3	1 9	Y	1	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237												
03		3348 X	3286	-0-	-62	-0-		3286 3		Y	-0-	-0-
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		3270 3		Y	-0-	-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		3386 3		Y	-0-	-0-
06		3240 X	3226	-0-	-14	-0-		3225 3	1 9	Y	1	-0-
07		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		3467 3		Y	-0-	-0-
*08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3404 3	1 9	Y	1	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305												
03		372 N	365	-0-	-7	-0-		365 3		Y	-0-	-0-
04		600 N	588	-0-	-12	-0-		588 3		Y	-0-	-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 3		Y	-0-	-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 3		Y	-0-	-0-
07		620 N	569	-0-	-51	-0-		569 3		Y	-0-	-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-		556 3		Y	-0-	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		3899 3		Y	-0-	-0-
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		3688 3	1 9	Y	1	-0-
05		2666 X	950	-0-	-1716	-0-		950 3		Y	-0-	-0-
06		2580 X	1013	-0-	-1567	-0-		1013 3		Y	-0-	-0-
07		2666 X	1189	-0-	-1477	-0-		1189 3		Y	-0-	-0-
08		3906 X	925	-0-	-2981	-0-		925 3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		Y	-0-	-0-
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		Y	-0-	-0-
05		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		Y	-0-	-0-
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		Y	-0-	-0-
07		2542 X	2394	-0-	-148	-0-	2394	3		Y	-0-	-0-
08		2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768	3		Y	-0-	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-	-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-	-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-	-0-
*08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-	-0-
04		240 N	21	-0-	-219	-0-	21	3		Y	-0-	-0-
05		248 N	28	-0-	-220	-0-	28	3		Y	-0-	-0-
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		Y	-0-	-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	-0-
*08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-	-0-
-----												
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		Y	-0-	-0-
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		Y	-0-	-0-
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-	-0-
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		Y	-0-	-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		Y	-0-	-0-
*08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-	-0-
-----												
CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
03		3193 X	1868	-0-	-1325	-0-	1868	3		Y	-0-	-0-
04		2040 X	1333	-0-	-707	-0-	1333	3		Y	-0-	-0-
05		3441 X	1125	-0-	-2316	-0-	1125	3		Y	-0-	-0-
06		3330 X	1003	-0-	-2327	-0-	1003	3		Y	-0-	-0-
07		3441 X	1004	-0-	-2437	-0-	1004	3		Y	-0-	-0-
08		1860 X	928	-0-	-932	-0-	928	3		Y	-0-	-0-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-	-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		Y	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-	-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644												
03		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3		Y	-0-	-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		Y	-0-	-0-
05		1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3		Y	-0-	-0-
06		1560 N	939	-0-	-621	-0-	939	3		Y	-0-	-0-
07		1550 N	874	-0-	-676	-0-	874	3		Y	-0-	-0-
*08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
03		3038 N	2836	-0-	-202	-0-	2836	3		Y	-0-	-0-
04		2850 N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3		Y	-0-	-0-
05		2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774	3		Y	-0-	-0-
06		2730 N	2588	-0-	-142	-0-	2588	3		Y	-0-	-0-
07		2852 N	2660	-0-	-192	-0-	2660	3		Y	-0-	-0-
08		2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	3		Y	-0-	-0-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893												
03		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3	1 9	Y	1 1	-0-
04		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7683	3	2 9	Y	2 1	-0-
05		6851 X	5946	-0-	-905	-0-	5946	3		Y	-0-	-0-
06		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2 9	Y	2 1	-0-
07		6851 X	6007	-0-	-844	-0-	6005	3	2 9	Y	2 1	-0-
*08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2 9	Y	2 1	-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710												
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-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014												
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-	-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		Y	-0-	-0-
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-	-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-	-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-	-0-
08		837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3		Y	-0-	-0-
-----												
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519												
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		Y	-0-	-0-
04		900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3		Y	-0-	-0-
05		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3		Y	-0-	-0-
06		900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3		Y	-0-	-0-
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3		Y	-0-	-0-
08		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3		Y	-0-	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318												
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-	-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-	-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-	-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
03		1643 N	737	-0-	-906	-0-	737	3		Y	-0-	-0-
04		1020 N	255	-0-	-765	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
05		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		Y	-0-	-0-
06		720 N	397	-0-	-323	-0-	397	3		Y	-0-	-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-	-0-
08		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	Y	-0-			-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-			-0-
06		810 N	508	-0-	-302	-0-	508	3	Y	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-			-0-
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
-----													
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912													
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-			-0-
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3	Y	-0-			-0-
05		589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3	Y	-0-			-0-
06		570 N	514	-0-	-56	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
07		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	537	-0-	537	537	537	3	Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595													
03		403 N	68	-0-	-335	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
*08		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243													
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	Y	-0-			-0-
04		2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3	Y	-0-			-0-
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	Y	-0-			-0-
06		2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2351	3	Y	-0-			-0-
07		2511 N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3	Y	-0-			-0-
08		2480 N	1289	-0-	-1191	-0-	1289	3	Y	-0-			-0-
-----													
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161													
03		4712 X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3	Y	-0-			-0-
04		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	Y	1	1	1	-0-
05		4712 X	4261	-0-	-451	-0-	4261	3	Y	-0-			-0-
06		4560 X	3462	-0-	-1098	-0-	3461	3	Y	1	1	1	-0-
07		4712 X	2029	-0-	-2683	-0-	2029	3	Y	-0-			-0-
08		4805 X	2429	-0-	-2376	-0-	2429	3	Y	-0-			-0-
-----													
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228													
03		2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3	Y	-0-			-0-
04		2490 X	2393	-0-	-97	-0-	2393	3	Y	-0-			-0-
05		2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2402	3	Y	-0-			-0-
06		2460 X	2341	-0-	-119	-0-	2341	3	Y	-0-			-0-
07		2542 X	2415	-0-	-127	-0-	2415	3	Y	-0-			-0-
08		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3	Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479													
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	Y	-0-			-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-			-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	Y	-0-			-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	Y	-0-			-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-			-0-
08		961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3	Y	-0-			-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			Y	-0-
04		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			Y	-0-
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-
08		1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1319	3			Y	-0-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
03		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3948	3	1	9	Y	-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-
06		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	Y	-0-
07		3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757	3			Y	-0-
*08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1	9	Y	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-
04		300 N	21	-0-	-279	-0-	21	3			Y	-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446												
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-
05		2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			Y	-0-
06		2610 N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3			Y	-0-
07		2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	3			Y	-0-
08		2666 N	2125	-0-	-541	-0-	2125	3			Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258												
03		682 N	393	-0-	-289	-0-	393	3			Y	-0-
04		630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3			Y	-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-
*08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232												
03		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			Y	-0-
04		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			Y	-0-
05		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			Y	-0-
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			Y	-0-
07		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			Y	-0-
08		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			Y	-0-



-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035												
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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-	-0-
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-	-0-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		Y	-0-	-0-
04		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3		Y	-0-	-0-
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		Y	-0-	-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		Y	-0-	-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-	-0-
08		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	3		Y	-0-	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260												
03		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		Y	-0-	-0-
04		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-	-0-
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-	-0-
06		180 X	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-	-0-
07		186 X	56	-0-	-130	-0-	56	3		Y	-0-	-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
03		2666 N	2643	-0-	-23	-0-	2643	3		Y	-0-	-0-
04		2580 N	2372	-0-	-208	-0-	2372	3		Y	-0-	-0-
05		2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3		Y	-0-	-0-
06		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		Y	-0-	-0-
07		2449 N	1841	-0-	-608	-0-	1841	3		Y	-0-	-0-
08		1798 N	1017	-0-	-781	-0-	1017	3		Y	-0-	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
03		806 N	482	-0-	-324	-0-	482	3		Y	-0-	-0-
04		510 N	154	-0-	-356	-0-	154	3		Y	-0-	-0-
05		620 N	224	-0-	-396	-0-	224	3		Y	-0-	-0-
06		480 N	172	-0-	-308	-0-	172	3		Y	-0-	-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3		Y	-0-	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
03		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	3	1	9	Y	-0-
04		5160 X	4678	-0-	-482	-0-	4677	3	1	9	Y	-0-
05		5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787	3			Y	-0-
06		5160 X	4826	-0-	-334	-0-	4824	3	2	9	Y	-0-
07		5332 X	5131	-0-	-201	-0-	5130	3	1	9	Y	-0-
08		5890 X	4713	-0-	-1177	-0-	4711	3	2	9	Y	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
EUBANKS TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178332	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12416	PERF.11994 - 12218	
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		386 N	386	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-			-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			-0-
07		310 N	182	-0-	-128	182 3		Y	-0-			-0-
*08		422 N	422	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
-----												
MOORE, ALMA		WELL #:		10	RRCID ->	178749	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12024 - 12289	
03		1519 N	1518	-0-	-1	1518 3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1456	-0-	-44	1456 3		Y	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-			-0-
06		1518 N	1518	-0-	-0-	1518 3		Y	-0-			-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	1520 3		Y	-0-			-0-
*08		1534 N	1534	-0-	-0-	1534 3		Y	-0-			-0-
-----												
MOORE, ALMA		WELL #:		12	RRCID ->	178766	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12204 - 12488	
03		2759 X	2133	-0-	-626	2133 3		Y	-0-			-0-
04		3192 X	3192	-0-	-0-	3192 3		Y	-0-			-0-
05		2904 X	2904	-0-	-0-	2904 3		Y	-0-			-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	2585 3		Y	-0-			-0-
07		2872 X	2872	-0-	-0-	2872 3		Y	-0-			-0-
08		3286 X	2832	-0-	-454	2831 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
MOORE, ALMA		WELL #:		11	RRCID ->	179065	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12164 - 12426	
03		2263 N	2078	-0-	-185	2078 3		Y	-0-			-0-
04		2332 N	2332	-0-	-0-	2332 3		Y	-0-			-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	2390 3		Y	-0-			-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	2117 3		Y	-0-			-0-
07		2356 N	2290	-0-	-66	2290 3		Y	-0-			-0-
08		2387 N	2347	-0-	-40	2347 3		Y	-0-			-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	179262	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12020 - 12273	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
*08		344 N	344	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	179263	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12313 - 12598	
03		3138 X	3138	-0-	-0-	3138 3		Y	-0-			-0-
04		3062 X	3062	-0-	-0-	3062 3		Y	-0-			-0-
05		3100 X	3002	-0-	-98	3002 3		Y	-0-			-0-
06		3021 X	3021	-0-	-0-	3020 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3124 X	3124	-0-	-0-	3124 3		Y	-0-			-0-
*08		3028 X	3028	-0-	-0-	3027 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308 - 12412	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236												
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		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		Y	-0-		-0-
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		Y	-0-		-0-
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3		Y	-0-		-0-
06		2640 N	2388	-0-	-252	-0-	2388 3		Y	-0-		-0-
07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		Y	-0-		-0-
08		2573 N	2524	-0-	-49	-0-	2524 3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542												
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-		-0-
04		810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-		-0-
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-		-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		Y	-0-		-0-
*08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		Y	-0-		-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380												
03		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	1586 3		Y	-0-		-0-
04		1710 N	1477	-0-	-233	-0-	1477 3		Y	-0-		-0-
05		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519 3		Y	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		Y	-0-		-0-
07		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 3		Y	-0-		-0-
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481 3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525												
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		Y	-0-		-0-
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-		-0-
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		Y	-0-		-0-
06		1470 N	1190	-0-	-280	-0-	1190 3		Y	-0-		-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		Y	-0-		-0-
08		1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1811 3		Y	-0-		-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686												
03		527 N	391	-0-	-136	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
04		420 N	290	-0-	-130	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
05		868 N	401	-0-	-467	-0-	401 3		Y	-0-		-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-		-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-		-0-
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450												
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		1
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		1
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		1
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		1
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		1
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		1
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954												
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			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MOORE, ALMA				WELL #: 15	RRCID -> 183306	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12136	- 12374			
M	O	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	1333 N	933	-0-	-400	-0-	933 3		Y	-0-			-0-
04	1320 N	225	-0-	-1095	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
05	1488 N	274	-0-	-1214	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
06	900 N	334	-0-	-566	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
-----												
MOORE, ALMA				WELL #: 13	RRCID -> 183517	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 12623	PERF.12175	- 12437			
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		Y	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779 3		Y	-0-			-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1940 3		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1260	-0-	-321	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-
-----												
LEDBETTER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 184230	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 12208	PERF.11822	- 12012			
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-			-0-
04	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
05	1023 N	895	-0-	-128	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 3		Y	-0-			-0-
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 3		Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 184644	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12525	PERF.11987	- 12333			
03	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489 3		Y	-0-			-0-
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432 3		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 3		Y	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		Y	-0-			-0-
*08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS TRUST				WELL #: 8	RRCID -> 184649	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 12435	PERF.12030	- 12250			
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
UTLEY #1				WELL #: 5	RRCID -> 184773	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12306	- 12458			
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			1
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3		N	-0-			1
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 3		N	-0-			1
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			1
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			1
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			1
-----												
HARTLEY				WELL #: 5	RRCID -> 184903	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12462	- 12786			
03	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	1621 3		Y	-0-			-0-
04	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751 3		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1718 3		Y	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		Y	-0-			-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		Y	-0-			-0-
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		Y	-0-			-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249												
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		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3			Y	-0-	-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3			Y	-0-	-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3			Y	-0-	-0-
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3			Y	-0-	-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3			Y	-0-	-0-
08		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019 3			Y	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071												
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3			N	-0-	1
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315 3	1 9	N	1	1 1	1
05		3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3038 3	1 9	N	1		2
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3026 3	2 9	N	2	2 1	2
07		3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2853 3	1 9	N	1	1 1	2
*08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331 3	2 9	N	2	2 1	2
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109												
03		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3			N	-0-	1
04		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893 3	1 9	N	1	1 1	1
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2836 3	1 9	N	1		2
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2658 3	1 9	N	1	1 1	2
07		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893 3	1 9	N	1	1 1	2
*08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2755 3	2 9	N	2	2 1	2
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125												
03		1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839 3			Y	-0-	-0-
04		1710 N	795	-0-	-915	-0-	795 3			Y	-0-	-0-
05		1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159 3			Y	-0-	-0-
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			Y	-0-	-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			Y	-0-	-0-
08		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056 3			Y	-0-	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
03		3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3148 3			Y	-0-	-0-
04		3270 X	2249	-0-	-1021	-0-	2249 3			Y	-0-	-0-
05		3286 X	1815	-0-	-1471	-0-	1815 3			Y	-0-	-0-
06		3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	2145 3			Y	-0-	-0-
07		3193 X	2236	-0-	-957	-0-	2236 3			Y	-0-	-0-
08		3162 X	2123	-0-	-1039	-0-	2123 3			Y	-0-	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258												
03		4123 X	3793	-0-	-330	-0-	3793 3			Y	-0-	-0-
04		4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752 3			Y	-0-	-0-
05		4154 X	646	-0-	-3508	-0-	646 3			Y	-0-	-0-
06		4020 X	741	-0-	-3279	-0-	741 3			Y	-0-	-0-
07		3937 X	1397	-0-	-2540	-0-	1397 3			Y	-0-	-0-
08		3782 X	1228	-0-	-2554	-0-	1228 3			Y	-0-	-0-
-----												
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960												
03		496 N	187	-0-	-309	-0-	187 3			Y	-0-	-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3			Y	-0-	-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3			Y	-0-	-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			Y	-0-	-0-
08		558 N	184	-0-	-374	-0-	184 3			Y	-0-	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
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		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1548 3			Y	-0-	-0-
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			Y	-0-	-0-
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			Y	-0-	-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3			Y	-0-	-0-
07		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559 3			Y	-0-	-0-
08		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551 3			Y	-0-	-0-
-----												
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926												
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			Y	-0-	22
04		630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3			Y	-0-	22
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			Y	-0-	22
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			Y	-0-	22
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			Y	-0-	22
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3			Y	-0-	22
-----												
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230												
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-
-----												
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386												
03		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3			Y	-0-	-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3			Y	-0-	-0-
05		2511 N	1672	-0-	-839	-0-	1672 3			Y	-0-	-0-
06		2430 N	1351	-0-	-1079	-0-	1351 3			Y	-0-	-0-
07		2511 N	1198	-0-	-1313	-0-	1198 3			Y	-0-	-0-
08		2790 X	971	-0-	-1819	-0-	971 3			Y	-0-	-0-
-----												
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206												
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3			Y	-0-	-0-
04		1290 N	630	-0-	-660	-0-	630 3			Y	-0-	-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3			Y	-0-	-0-
06		720 N	555	-0-	-165	-0-	555 3			Y	-0-	-0-
07		651 N	445	-0-	-206	-0-	445 3			Y	-0-	-0-
*08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			Y	-0-	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290												
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-
-----												
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741												
03		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3			Y	-0-	-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			Y	-0-	-0-
05		1395 N	473	-0-	-922	-0-	473 3			Y	-0-	-0-
06		900 N	566	-0-	-334	-0-	566 3			Y	-0-	-0-
07		961 N	893	-0-	-68	-0-	893 3			Y	-0-	-0-
*08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
HARTLEY				WELL #:	8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.12306 - 12729		
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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
06	1050	N	604	-0-	-446	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
07	961	N	638	-0-	-323	-0-	638	3		Y	-0-			-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-			-0-
-----														
HILL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	188121	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12246 - 12410		
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		Y	-0-			-0-
06	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-
08	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-
-----														
LEDBETTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11458 - 11621		
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WHITTINGTON				WELL #:	7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12756 - 12781		
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		Y	-0-			-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		Y	-0-			-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		Y	-0-			-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		Y	-0-			-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		Y	-0-			-0-
08	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	2440	3		Y	-0-			-0-
-----														
HARTLEY				WELL #:	6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.12410 - 12657		
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
04	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-			-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3		Y	-0-			-0-
-----														
WHITTINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12482 - 12766		
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
-----														
UTLEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400		
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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

-----																	
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					1
04		1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-					1
05		1767 N	1121	-0-	-646	-0-	1121	3			N	-0-					1
06		1800 N	120	-0-	-1680	-0-	120	3			N	-0-					1
07		1612 N	539	-0-	-1073	-0-	539	3			N	-0-					1
08		1116 N	548	-0-	-568	-0-	548	3			N	-0-					1
-----																	
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056																	
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					1
04		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					1
05		961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					1
06		900 N	798	-0-	-102	-0-	798	3			N	-0-					1
07		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					1
*08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					1
-----																	
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346																	
03		3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3264	3			N	-0-					1
04		3540 X	1751	-0-	-1789	-0-	1751	3			N	-0-					1
05		3534 X	1	-0-	-3533	-0-	1	3			N	-0-					1
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					1
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					1
08		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					1
-----																	
UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430																	
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					1
04		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					2
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1	1	1			2
07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					2
*08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	3	1	9	N	1	1	1			2
-----																	
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996																	
03		4743 X	1984	-0-	-2759	-0-	1984	3			N	-0-					1
04		4590 X	2104	-0-	-2486	-0-	2104	3			N	-0-					1
05		4743 X	2179	-0-	-2564	-0-	2178	3	1	9	N	1					2
06		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	1			2
07		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					2
08		2170 X	1756	-0-	-414	-0-	1755	3	1	9	N	1	1	1			2
-----																	
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440																	
03		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			N	-0-					1
04		2010 N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			N	-0-					1
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	1			1
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					1
*08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	N	1	1	1			1
-----																	
UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440																	
03		1829 N	1194	-0-	-635	-0-	1194	3			N	-0-					1
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					1
05		1643 N	1127	-0-	-516	-0-	1127	3			N	-0-					1
06		1170 N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-					1
07		2356 N	441	-0-	-1915	-0-	441	3			N	-0-					1
*08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	3	1	9	N	1	1	1			1



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072	3				-0-
04		1170 N	978	-0-	-192	-0-	978	3				-0-
05		1457 N	966	-0-	-491	-0-	966	3				-0-
06		1050 N	878	-0-	-172	-0-	878	3				-0-
07		1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	3				-0-
08		961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3				-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500												
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3				1
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3				1
05		1395 N	981	-0-	-414	-0-	981	3				1
06		1230 N	824	-0-	-406	-0-	824	3				1
07		1643 N	853	-0-	-790	-0-	853	3				1
08		992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3				1
-----												
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393												
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3				-0-
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3				-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3				-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3				-0-
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3				-0-
08		2077 N	592	-0-	-1485	-0-	592	3				-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064												
03		3130 X	2760	-0-	-370	-0-	2760	3				1
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	1	9	1	1
05		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3				1
06		1140 X	915	-0-	-225	-0-	915	3				1
07		1178 X	968	-0-	-210	-0-	968	3				1
08		1178 X	805	-0-	-373	-0-	805	3				1
-----												
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881												
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3				-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3				-0-
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3				-0-
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3				-0-
07		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3				-0-
*08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514												
03		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3				-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3				-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	3				-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3				-0-
07		527 N	72	-0-	-455	-0-	72	3				-0-
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430												
03		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3				1
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3				1
05		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	1	2
06		2040 X	1776	-0-	-264	-0-	1776	3				2
07		2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	3				2
08		2108 X	2102	-0-	-6	-0-	2101	3	1	9	1	2

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348												
M	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		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3			N	-0-	1
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-	1
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3			N	-0-	1
06		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1478 3			N	-0-	1
07		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 3			N	-0-	1
08		1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1410 3			N	-0-	1
-----												
UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988												
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-	1
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3			N	-0-	1
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-	1
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-	1
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-	1
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-	1
-----												
ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288												
03		3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366 3			Y	-0-	-0-
04		3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3360 3			Y	-0-	-0-
05		3596 X	3388	-0-	-208	-0-	3388 3			Y	-0-	-0-
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580 3	1 9	Y	Y	1 1	-0-
07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3			Y	-0-	-0-
*08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666 3	1 9	Y	Y	1 1	-0-
-----												
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381												
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3			Y	-0-	-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3			Y	-0-	-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			Y	-0-	-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			Y	-0-	-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3			Y	-0-	-0-
*08		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			Y	-0-	-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440												
03		3224 X	2953	-0-	-271	-0-	2953 3			N	-0-	1
04		2820 X	2687	-0-	-133	-0-	2686 3	1 9	N	N	1 1	1
05		2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2736 3	1 9	N	N	1 1	2
06		2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2594 3	1 9	N	N	1 1	2
07		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2694 3	1 9	N	N	1 1	2
08		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2666 3	2 9	N	N	2 1	2
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N	-0-	1
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-	1
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-	1
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-	1
07		806 N	793	-0-	-13	-0-	793 3			N	-0-	1
08		744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3			N	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HENDERSON		WELL #:		15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336 -	12591
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-
-----												
HENDERSON		WELL #:		16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240 -	12533
03	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3	Y	-0-			-0-
-----												
WHITTINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	204212	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13156	PERF.12574 -	12832
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-			-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-			-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		17	RRCID ->	204840	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12256 -	12538
03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3	Y	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	Y	-0-			-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2452	-0-	-927	-0-	2452	3	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3	Y	-0-			-0-
-----												
WHITTINGTON		WELL #:		10	RRCID ->	204857	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	12975	PERF.12578 -	12826
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	Y	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	Y	-0-			-0-
08	1457 N	911	-0-	-546	-0-	911	3	Y	-0-			-0-
-----												
ENGLISH		WELL #:		19	RRCID ->	205345	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12232 -	12242
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	Y	-0-			-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	Y	-0-			-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	Y	-0-			-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	Y	-0-			-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	Y	-0-			-0-
*08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3	Y	-0-			-0-
-----												
WHITTINGTON		WELL #:		9	RRCID ->	205541	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13071	PERF.12598 -	12892
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3	Y	-0-			-0-
04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	Y	-0-			-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	Y	-0-			-0-
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3117	-0-	17	17	3116	3	Y	1	1	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402														
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		3875 X	3654	-0-	-221	-0-	3654	3		N	-0-			1
04		3630 X	3523	-0-	-107	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	1
05		3751 X	3390	-0-	-361	-0-	3389	3	1	9	N	1		2
06		3570 X	794	-0-	-2776	-0-	794	3			N	-0-		2
07		3658 X	287	-0-	-3371	-0-	287	3			N	-0-		2
*08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	3	2	9	N	2	2	1
-----														
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540														
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		Y	-0-			-0-
04		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1716	3		Y	-0-			-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		Y	-0-			-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
*08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		Y	-0-			-0-
-----														
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440														
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3		N	-0-			1
04		2550 N	2038	-0-	-512	-0-	2038	3		N	-0-			1
05		2511 N	2084	-0-	-427	-0-	2083	3	1	9	N	1		2
06		2670 N	2314	-0-	-356	-0-	2313	3	1	9	N	1	1	2
07		2108 N	1590	-0-	-518	-0-	1590	3		N	-0-			2
*08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	1	9	N	1	1	2
-----														
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817														
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-
-----														
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
05		682 N	495	-0-	-187	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
06		690 N	596	-0-	-94	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
07		713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
-----														
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														
03		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
04		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
05		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
06		1500 X	1355	-0-	-145	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
07		1550 X	1467	-0-	-83	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
08		1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512														
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3		N	-0-			1
04		2970 X	2335	-0-	-635	-0-	2335	3		N	-0-			1
05		3069 X	2588	-0-	-481	-0-	2587	3	1	9	N	1		2
06		3000 X	1479	-0-	-1521	-0-	1479	3		N	-0-			2
07		3100 X	2971	-0-	-129	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	2
*08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	N	2	2	1

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	3			1
04		1890 N	1516	-0-	-374	-0-	-0-	1516	3			1
05		1519 N	1270	-0-	-249	-0-	-0-	1270	3			1
06		2040 N	909	-0-	-1131	-0-	-0-	909	3			1
07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	3	1	9	1
*08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	3			-0-
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	3			-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3			-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	3			-0-
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3			-0-
*08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3			-0-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648												
03		3534 X	3435	-0-	-99	-0-	-0-	3435	3			-0-
04		3390 X	3258	-0-	-132	-0-	-0-	3258	3			-0-
05		3627 X	3316	-0-	-311	-0-	-0-	3316	3			-0-
06		3510 X	3397	-0-	-113	-0-	-0-	3396	3	1	9	-0-
07		3627 X	3531	-0-	-96	-0-	-0-	3531	3			-0-
*08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	3	1	9	-0-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
03		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	-0-	4119	3			-0-
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	3	1	9	-0-
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-	3720	3			-0-
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	3	1	9	-0-
07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	3311	3			-0-
08		3255 X	3196	-0-	-59	-0-	-0-	3195	3	1	9	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3			-0-
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	3			-0-
05		2480 N	2076	-0-	-404	-0-	-0-	2076	3			-0-
06		2220 N	1933	-0-	-287	-0-	-0-	1933	3			-0-
07		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	-0-	2008	3			-0-
08		2077 N	1831	-0-	-246	-0-	-0-	1831	3			-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
03		2945 X	1532	-0-	-1413	-0-	-0-	1532	3			-0-
04		2850 X	883	-0-	-1967	-0-	-0-	883	3			-0-
05		2945 X	875	-0-	-2070	-0-	-0-	875	3			-0-
06		2850 X	809	-0-	-2041	-0-	-0-	809	3			-0-
07		899 N	793	-0-	-106	-0-	-0-	793	3			-0-
08		1519 X	625	-0-	-894	-0-	-0-	625	3			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3		N	-0-	1
04		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3		N	-0-	1
05		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-	1
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-	1
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	1
*08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-	1
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570												
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-	1
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-	1
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-	1
06		3000 N	3240	-0-	240	240	3238	3	2	9	N	2 1
07		2539 N	2299	-0-	-240	-0-	2299	3		N	-0-	1
*08		3100 N	4053	-0-	953	953	4051	3	2	9	N	2 1
-----												
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		Y	-0-	-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		Y	-0-	-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		Y	-0-	-0-
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		Y	-0-	-0-
07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		Y	-0-	-0-
08		2294 N	2117	-0-	-177	-0-	2117	3		Y	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144												
03		744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3		N	-0-	1
04		720 N	585	-0-	-135	-0-	585	3		N	-0-	1
05		682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3		N	-0-	1
06		600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3		N	-0-	1
07		620 N	350	-0-	-270	-0-	350	3		N	-0-	1
*08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-	1
-----												
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544												
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4007	3	1	9	N	1 1
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	3	1	9	N	1 1
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	3	2	9	N	2 3
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3568	3	2	9	N	2 3
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3444	3	1	9	N	1 3
*08		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-	3
-----												
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
03		2852 X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3		N	-0-	1
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-	1
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1 2
06		2280 N	2275	-0-	-5	-0-	2275	3		N	-0-	2
07		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2256	3		N	-0-	2
08		2325 N	2209	-0-	-116	-0-	2209	3		N	-0-	2
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-	1
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-	1
05		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3		N	-0-	1
06		1470 N	413	-0-	-1057	-0-	413	3		N	-0-	1
07		1519 N	412	-0-	-1107	-0-	412	3		N	-0-	1
08		1333 N	369	-0-	-964	-0-	369	3		N	-0-	1

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-			1
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-			1
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	N	-0-			1
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-			1
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-			1
*08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-			1
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610												
03		5239 X	5108	-0-	-131	-0-	5107 3	1 9 N	1	1 1		2
04		5010 X	4810	-0-	-200	-0-	4808 3	2 9 N	2	2 1		2
05		5146 X	4794	-0-	-352	-0-	4792 3	2 9 N	2			4
06		4950 X	4705	-0-	-245	-0-	4702 3	3 9 N	3	3 1		4
07		5115 X	4944	-0-	-171	-0-	4942 3	2 9 N	2	2 1		4
08		5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4851 3	3 9 N	3	3 1		4
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522												
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			1
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			1
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			1
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			1
07		403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3	N	-0-			1
*08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			1
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132												
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-			1
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-			1
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-			1
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-			1
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-			1
*08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-			1
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200												
03		2046 N	1574	-0-	-472	-0-	1574 3	N	-0-			1
04		2010 N	1147	-0-	-863	-0-	1147 3	N	-0-			1
05		2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369 3	N	-0-			1
06		1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351 3	N	-0-			1
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-			1
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-			1
-----												
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284												
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-
-----												
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
MONCRIEF, C. B.		//CONT.// 574775											
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-		108	1	709	2	N	-0-	21
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-		103	1	698	2	N	-0-	21
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-		99	1	762	2	N	-0-	21
06	780 N	775	-0-	-5	-0-		109	1	666	2	N	-0-	21
07	837 N	742	-0-	-95	-0-		115	1	627	2	N	-0-	21
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-		134	1	863	2	N	-0-	21

MONCRIEF, W. A., JR.		575000		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154					
FORTSON		WELL #: 1											
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		242	1	1589	2	N	10	38
							11	9					
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		239	1	1630	2	N	4	42
							4	9					
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		218	1	1681	2	N	13	55
							14	9					
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		224	1	1373	2	N	7	62
							8	9					
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		212	1	1153	2	N	25	87
							28	9					
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		221	1	1420	2	N	5	92
							6	9					

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518				
MANAHAN, LORENA C.		WELL #: 1										
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834					
RICHARDSON, MARIE		WELL #: 1											
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-	-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063					
HARRIS HEIRS		WELL #: 1											
03	2201 N	2088	-0-	-113	-0-		2088	2			N	-0-	95
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		2692	2			N	-0-	95
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-		2687	2			N	-0-	95
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2350	2			N	-0-	95
07	2790 N	2331	-0-	-459	-0-		2331	2			N	-0-	95
08	2697 N	481	-0-	-2216	-0-		481	2			N	-0-	95

PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446					
03	527 N	398	-0-	-129	-0-		398	2			N	-0-	-0-
04	420 N	338	-0-	-82	-0-		338	2			N	-0-	-0-
05	403 N	337	-0-	-66	-0-		337	2			N	-0-	-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-		316	2			N	-0-	-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-		300	2			N	-0-	-0-
08	341 N	225	-0-	-116	-0-		225	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
WHITE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11160 - 11350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-			105
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			105
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			105
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			105
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			105
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			105

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.11968 - 12024	
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	107	1	3363	2	Y	26		65
04	3000 N	3503	-0-	503	503	114	1	3389	2	Y	-0-		65
05	3100 N	3206	-0-	106	609	102	1	3087	2	Y	15		80
06	3123 X	2514	-0-	-609	-0-	83	1	2428	2	Y	3	68 1	15
07	2542 X	2293	-0-	-249	-0-	76	1	2197	2	Y	18		33
08	2542 X	1959	-0-	-583	-0-	72	1	1887	2	Y	-0-		33

MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11350 - 11370
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-		-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-		-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-		-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-		-0-
*08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		-0-

RAWLS				WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450 - 12356	
03	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	190	1	8191	2	Y	52		126
04	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	187	1	8529	2	Y	76		202
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4950	2	Y	36		238
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	Y	40	131 1	147
07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	125	1	6327	2	Y	50	118 1	79
*08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	167	1	8617	2	Y	54		133

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362 - 11382	
03	6169 X	5735	-0-	-434	-0-	129	1	5567	2	Y	35		88
04	5700 X	4534	-0-	-1166	-0-	96	1	4395	2	Y	39		127
05	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	63		190
06	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	187	1	9804	2	Y	68	105 1	153
07	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	166	1	8348	2	Y	66	124 1	95
*08	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	145	1	7468	2	Y	47		142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
IVY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11904 - 11999		
M	O	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		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52 1	1103 2	Y	-0-				2
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54 1	1182 2	Y	-0-				2
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	109 1	2218 2	Y	-0-				2
06		930 N	669	-0-	-261	-0-	36 1	633 2	Y	-0-				2
07		961 N	839	-0-	-122	-0-	41 1	798 2	Y	-0-				2
08		961 N	942	-0-	-19	-0-	50 1	892 2	Y	-0-				2
-----														
RAWLS		WELL #:		2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12447 - 12557		
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	19 1	804 2	Y	5				15
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23 1	1063 2	Y	9				24
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	16 1	852 2	Y	6				30
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	14 1	735 2	Y	5	17	1		18
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	15 1	775 2	Y	6	15	1		9
*08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	19 1	969 2	Y	6				15
-----														
YORK, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	104602	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.	12277 - 12350		
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	23 1	702 2	Y	1				13
04		930 N	507	-0-	-423	-0-	16 1	491 2	Y	-0-				13
05		651 N	528	-0-	-123	-0-	19 1	508 2	Y	1				14
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	51 1	1419 2	Y	-0-				14
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	44 1	1151 2	Y	-0-				14
*08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	19 1	737 2	Y	-0-				14
-----														
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-
-----														
HANCOCK "V"		WELL #:		1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	11125 - 11230		
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	76 1	1988 2	N	-0-				67
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	63 1	1578 2	N	-0-				67
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-				67
06		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	67 1	1850 2	N	-0-				67
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	62 1	1731 2	N	-0-				67
08		1891 N	1614	-0-	-277	-0-	39 1	1575 2	N	-0-				67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BAUM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10924 - 11124
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	2201 X	1631	-0-	-570	-0-	58 1	1573 2	Y	-0-			91
04	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	62 1	1589 2	Y	11			102
						12 9						
05	1798 N	1118	-0-	-680	-0-	45 1	1056 2	Y	15			117
						17 9						
06	1590 N	906	-0-	-684	-0-	22 1	880 2	Y	4	102 1		19
						4 9						
07	1705 N	1120	-0-	-585	-0-	36 1	1084 2	Y	-0-			19
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	65 1	1985 2	Y	-0-			19
-----												
AWALT		WELL #:		1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10807 - 10904
03	2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5 2		N	-0-			9
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-			9
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-			9
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-			9
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-			9
08	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	2427 2		N	-0-			9
-----												
LIVINGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10288 - 10466
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
-----												
DRIVER		WELL #:		1	RRCID ->	145789	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	12476	PERF.	11076 - 11156
03	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	96 1	2217 2	N	-0-			70
04	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	89 1	2294 2	N	-0-			70
05	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585 2		N	-0-			70
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	109 1	2613 2	N	-0-			70
07	3100 N	5494	-0-	2394	2394	211 1	5283 2	N	-0-			70
*08	3100 N	4327	-0-	1227	3621	158 1	4169 2	N	-0-			70
-----												
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145791	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	11249 - 11392
03	T. A.	40	-0-	40	133	40 2		Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	133			Y	-0-			8
05	T. A.	121	-0-	121	254	121 2		Y	-0-			8
06	314 X	60	-0-	-254	-0-	60 2		Y	-0-			8
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			8
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		Y	-0-			8
-----												
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	145985	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11416 - 11750
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		Y	-0-			58
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-			58
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			58
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 2		Y	-0-			58
07	496 N	324	-0-	-172	-0-	324 2		Y	-0-			58
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	289 2		Y	-0-			58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
-----														
YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328						
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1378	2	Y	3		12
							3	9						
04	1200	N	830	-0-	-370	-0-	26	1	804	2	Y	-0-		12
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	42	1	1101	2	Y	1		13
							1	9						
06	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-		13
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	-0-		13
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-		13
-----														
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344						
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 #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104						
03	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	114	1	3595	2	Y	36		108
							40	9						
04	3900	X	3456	-0-	-444	-0-	112	1	3344	2	Y	-0-		108
05	4030	X	2255	-0-	-1775	-0-	71	1	2170	2	Y	13		121
							14	9						
06	3900	X	2720	-0-	-1180	-0-	90	1	2627	2	Y	3	102 1	22
							3	9						
07	3751	X	2306	-0-	-1445	-0-	76	1	2206	2	Y	22		44
							24	9						
08	3751	X	2436	-0-	-1315	-0-	89	1	2347	2	Y	-0-		44
-----														
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310						
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	4		18
							4	9						
04	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	45	1	1385	2	Y	-0-		18
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	54	1	1424	2	Y	2		20
							2	9						
06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	64	1	1785	2	Y	-0-		20
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	52	1	1364	2	Y	-0-		20
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	46	1	1758	2	Y	-0-		20
-----														
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	97 1	3057 2	Y	-0-	4
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	118 1	3514 2	Y	-0-	4
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	133 1	4037 2	Y	-0-	4
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	104 1	3053 2	Y	-0-	1
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	128 1	3678 2	Y	-0-	1
*08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	119 1	3133 2	Y	-0-	1
-----										
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316		
03	3472 X	2110	-0-	-1362	-0-	66 1	2040 2	Y	4	19
04	3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	40 1	1231 2	Y	-0-	19
05	3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	71 1	1862 2	Y	2	21
06	2970 X	2354	-0-	-616	-0-	81 1	2273 2	Y	-0-	21
07	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	94 1	2470 2	Y	-0-	21
08	2108 X	1377	-0-	-731	-0-	35 1	1342 2	Y	-0-	21
-----										
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024		
03	3348 X	2840	-0-	-508	-0-	87 1	2753 2	Y	-0-	3
04	3150 X	2646	-0-	-504	-0-	86 1	2560 2	Y	-0-	3
05	3193 X	2603	-0-	-590	-0-	83 1	2520 2	Y	-0-	3
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	94 1	2742 2	Y	-0-	1
07	2883 X	2293	-0-	-590	-0-	77 1	2216 2	Y	-0-	1
08	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	82 1	2170 2	Y	-0-	1
-----										
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064		
03	2666 X	2578	-0-	-88	-0-	79 1	2499 2	Y	-0-	3
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	92 1	2753 2	Y	-0-	3
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	90 1	2748 2	Y	-0-	3
06	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	82 1	2410 2	Y	-0-	1
07	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	72 1	2086 2	Y	-0-	1
08	2666 X	1722	-0-	-944	-0-	63 1	1659 2	Y	-0-	1
-----										
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340		
03	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	80 1	2453 2	Y	5	22
04	2940 X	1640	-0-	-1300	-0-	52 1	1588 2	Y	-0-	22
05	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	96 1	2505 2	Y	3	25
06	2940 X	1470	-0-	-1470	-0-	51 1	1419 2	Y	-0-	25
07	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	77 1	2021 2	Y	-0-	25
08	2604 X	1467	-0-	-1137	-0-	38 1	1429 2	Y	-0-	25
-----										
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536		
03	4960 X	3408	-0-	-1552	-0-	153 1	3255 2	Y	-0-	25
04	4320 X	3629	-0-	-691	-0-	157 1	3472 2	Y	-0-	25
05	4061 X	3506	-0-	-555	-0-	165 1	3341 2	Y	-0-	25
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-	206 1	3678 2	Y	-0-	25
07	4061 X	3732	-0-	-329	-0-	183 1	3549 2	Y	-0-	25
08	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	201 1	3548 2	Y	-0-	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
YORK, B. P.		WELL #:		9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11970	- 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				10
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				10
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----																
GOOLSBY, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11640	- 11990				
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	1				8
							1	9								
04		840 N	798	-0-	-42	-0-	25	1	773	2	Y	-0-				8
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	1				9
							1	9								
06		780 N	591	-0-	-189	-0-	20	1	571	2	Y	-0-				9
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-				9
*08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	Y	-0-				9
-----																
YORK, B. P.		WELL #:		10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11990	- 12350				
03		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	4106	2	Y	8				28
							9	9								
04		3600 X	3277	-0-	-323	-0-	104	1	3170	2	Y	3				31
							3	9								
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	146	1	3830	2	Y	4				35
							4	9								
06		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	142	1	3976	2	Y	-0-				35
07		3720 X	3632	-0-	-88	-0-	133	1	3499	2	Y	-0-				35
*08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	115	1	4335	2	Y	-0-				35
-----																
YORK, B. P.		WELL #:		12	RRCID ->	220508	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11946	- 12280				
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	2	Y	2				8
							2	9								
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				8
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				8
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----																
YORK, B. P.		WELL #:		11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11980	- 12310				
03		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4757	2	Y	10				27
							11	9								
04		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3812	2	Y	1				28
							1	9								
05		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4006	2	Y	4				32
							4	9								
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	4306	2	Y	-0-				32
07		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	155	1	4094	2	Y	-0-				32
*08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	100	1	3803	2	Y	-0-				32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCIA OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024														
03	4991 X	3834	-0-	-1157	-0-	3812	2	22	9	Y	20			137
04	5310 X	3877	-0-	-1433	-0-	3848	2	29	9	Y	26			163
05	5487 X	4471	-0-	-1016	-0-	4462	2	9	9	Y	8			171
06	5310 X	3663	-0-	-1647	-0-	3657	2	6	9	Y	5			176
07	5053 X	3932	-0-	-1121	-0-	3932	2			Y	-0-			176
*08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	122	1	4392	2	Y	38	170	1	44
						42	9							
-----														
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554														
03	961 X	429	-0-	-532	-0-	429	2			Y	-0-			30
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			30
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			30
06	420 N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-			30
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			30
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			30
-----														
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034														
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-			33
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	3			36
						3	9							
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			36
06	480 N	22	-0-	-458	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	31	1	5
07	496 N	78	-0-	-418	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			5
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-			5
-----														
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752														
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-			41
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	3			44
						3	9							
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	14	1	333	2	Y	5			49
						6	9							
06	540 N	314	-0-	-226	-0-	8	1	304	2	Y	2	42	1	9
						2	9							
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	11	1	343	2	Y	-0-			9
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-			9
-----														
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491														
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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-
-----														
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433														
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	171	1	3630	2	Y	-0-			-0-
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	Y	-0-			-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	159	1	3225	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	1854	-0-	-1386	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-			-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-			-0-
*08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	221	1	3907	2	Y	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	276	1	5863	2	Y	-0-			-0-
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	253	1	5579	2	Y	-0-			-0-
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	252	1	5097	2	Y	-0-			-0-
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	316	1	5626	2	Y	-0-			-0-
07	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	306	1	5932	2	Y	-0-			-0-
*08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	296	1	5233	2	Y	-0-			-0-
-----														
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330					
03	5549 X	4468	-0-	-1081	-0-	140	1	4319	2	Y	8			35
						9	9							
04	5370 X	4557	-0-	-813	-0-	145	1	4411	2	Y	1			36
						1	9							
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	176	1	4619	2	Y	4			40
						4	9							
06	4320 X	3323	-0-	-997	-0-	115	1	3208	2	Y	-0-			40
07	4712 X	4477	-0-	-235	-0-	164	1	4313	2	Y	-0-			40
08	4805 X	3063	-0-	-1742	-0-	79	1	2984	2	Y	-0-			40
-----														
RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394					
03	5053 X	4168	-0-	-885	-0-	94	1	4045	2	Y	26			73
						29	9							
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	111	1	5064	2	Y	45			118
						50	9							
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	111	1	5831	2	Y	43			161
						47	9							
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	95	1	4953	2	Y	35	89	1	107
						39	9							
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	122	1	6152	2	Y	49	86	1	70
						54	9							
*08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	103	1	5318	2	Y	34			104
						37	9							
-----														
RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430					
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	4			12
						4	9							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	5			17
						6	9							
05	837 N	583	-0-	-254	-0-	11	1	568	2	Y	4			21
						4	9							
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	11	1	602	2	Y	4	12	1	13
						4	9							
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	14	1	720	2	Y	6	10	1	9
						7	9							
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	594	2	Y	4			13
						4	9							
-----														
WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342					
03	7223 X	5371	-0-	-1852	-0-	242	1	5129	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	4571	-0-	-2419	-0-	198	1	4373	2	N	-0-			-0-
05	7223 X	4078	-0-	-3145	-0-	192	1	3886	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	3478	-0-	-2462	-0-	185	1	3293	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	2967	-0-	-3171	-0-	145	1	2822	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	3289	-0-	-2074	-0-	176	1	3113	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330	
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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432	
03		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2	N	-0-	-0-
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2	N	-0-	-0-
05		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2	N	-0-	-0-
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-	-0-
07		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2	N	-0-	-0-
*08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-	-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
*08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 064227	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 14092	PERF.12180	- 12340	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064573	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11574	- 12365	
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-
*08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 068892	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 12219	PERF.11985	- 12008	
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-	-0-
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-	-0-
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-	-0-
06		2340 N	2122	-0-	-218	-0-	2122 2	N	-0-	-0-
07		2387 N	2233	-0-	-154	-0-	2233 2	N	-0-	-0-
08		2356 N	2308	-0-	-48	-0-	2308 2	N	-0-	-0-
BROWN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 068963	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10956	- 11104	
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	N	-0-	-0-
04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2	N	-0-	-0-
05		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	-0-	-0-
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-	-0-
07		1829 X	1214	-0-	-615	-0-	1214 2	N	-0-	-0-
*08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 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 #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 X	2418	-0-	-682	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
04	3000 X	1976	-0-	-1024	-0-	1976 2	N	-0-		-0-
05	3100 X	1471	-0-	-1629	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2207	-0-	-793	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
08	2418 X	981	-0-	-1437	-0-	981 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560		
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2	N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2	N	-0-		-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2	N	-0-		-0-
07	496 N	360	-0-	-136	-0-	360 2	N	-0-		-0-
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	228 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-		-0-
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
03	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	943	-0-	-359	-0-	943 2	N	-0-		-0-
-----										
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
03	3100 X	2295	-0-	-805	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
05	2449 X	2243	-0-	-206	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
06	2250 X	2105	-0-	-145	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
07	2294 X	2162	-0-	-132	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
08	2294 X	2110	-0-	-184	-0-	2110 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	3007 X	2309	-0-	-698	-0-	2309 2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
06	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2685	-0-	-198	-0-	2685 2	N	-0-		-0-
08	2852 X	2255	-0-	-597	-0-	2255 2	N	-0-		-0-
-----										
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018		
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		30
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		30
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		30
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		30
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		30
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255	
M	O	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	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
*08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
-----											
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158	
03	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	4369 2		N	-0-		-0-
04	4380 X	4192	-0-	-188	-0-	4192 2		N	-0-		-0-
05	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251 2		N	-0-		-0-
06	4380 X	4138	-0-	-242	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
07	4526 X	4152	-0-	-374	-0-	4152 2		N	-0-		-0-
08	4371 X	3900	-0-	-471	-0-	3900 2		N	-0-		-0-
-----											
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077	
03	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
04	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898 2		N	-0-		-0-
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138	
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-		-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-		-0-
08	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2		N	-0-		-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117	
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-		-0-
04	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794 2		N	-0-		-0-
05	2945 X	2611	-0-	-334	-0-	2611 2		N	-0-		-0-
06	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2166	-0-	-717	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2858	-0-	-25	-0-	2858 2		N	-0-		-0-
-----											
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 2		N	-0-		-0-
-----											
SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
03	3675 X	3268	-0-	-407	-0-	3268 2		N	-0-		-0-
04	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-		-0-
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
08	2356 X	2109	-0-	-247	-0-	2109 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
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	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
*08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
-----												
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
03	1333 N	439	-0-	-894	-0-	439 2		N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	688 2		N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	491	-0-	-749	-0-	491 2		N	-0-			-0-
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
-----												
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
03	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	2852 2		N	-0-			25
04	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605 2		N	-0-			25
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-			25
06	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618 2		N	-0-			25
07	2852 X	2682	-0-	-170	-0-	2682 2		N	-0-			25
08	3255 X	2809	-0-	-446	-0-	2809 2		N	-0-			25
-----												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
03	930 N	680	-0-	-250	-0-	680 2		N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07	899 N	669	-0-	-230	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
-----												
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
03	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3557	2				-0-
04	3570 X	3474	-0-	-96	-0-	3474	2				-0-
05	3689 X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2				-0-
06	3570 X	3118	-0-	-452	-0-	3118	2				-0-
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2				-0-
*08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2				-0-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209	
03	1674 N	1226	-0-	-448	-0-	1226	2				-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2				-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2				-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				-0-
07	1612 N	1078	-0-	-534	-0-	1078	2				-0-
08	1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2				-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228	
03	2542 N	2001	-0-	-541	-0-	2001	2				-0-
04	2070 N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2				-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2				-0-
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2				-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2				-0-
08	2418 N	1851	-0-	-567	-0-	1851	2				-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11100 - 11240	
03	5115 X	4313	-0-	-802	-0-	4313	2				-0-
04	4590 X	3810	-0-	-780	-0-	3810	2				-0-
05	4681 X	3870	-0-	-811	-0-	3870	2				-0-
06	4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2				-0-
07	4309 X	3068	-0-	-1241	-0-	3068	2				-0-
08	4309 X	3234	-0-	-1075	-0-	3234	2				-0-
-----											
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444	
03	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	139	1	4621	2	N	98
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	142	1	4728	2	N	98
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	152	1	5052	2	N	98
06	4860 X	4846	-0-	-14	-0-	141	1	4705	2	N	98
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	152	1	5051	2	N	98
08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	144	1	4794	2	N	98
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228	
03	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2				-0-
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2				-0-
05	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2				-0-
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2				-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2				-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2				-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261	
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				-0-
04	1770 N	990	-0-	-780	-0-	990	2				-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2				-0-
06	1650 N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2				-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2				-0-
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293			
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	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			15
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			15
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			15
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			15
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			15
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			15
-----												
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134			
03	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305			
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-	25
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	N	-0-	25
05	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-	25
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-	25
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	74	1	2479	2	N	-0-	25
*08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-	25
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226			
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
-----												
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297			
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
06	1890 X	1530	-0-	-360	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1618	-0-	-335	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	1356	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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	1 1	501 2	N	-0-		21
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1 1	1289 2	N	-0-		21
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1 1	1399 2	N	-0-		21
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1 1	1579 2	N	-0-		21
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1 1	1508 2	N	-0-		21
*08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1 1	1550 2	N	-0-		21
-----											
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	527 N	25	-0-	-502	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	291 2		N	-0-		-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-		-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
07	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908			
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006 2		N	-0-		-0-
05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2		N	-0-		-0-
06	4500 X	4429	-0-	-71	-0-	4429 2		N	-0-		-0-
07	5425 X	4416	-0-	-1009	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
08	5425 X	5344	-0-	-81	-0-	5344 2		N	-0-		-0-
-----											
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197			
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	486 2		N	-0-		52
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	479 2		N	-0-		52
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		52
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		52
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		52
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		52
-----											
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294			
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		107
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		107
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1212 2		N	-0-		107
06	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326 2		N	-0-		107
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		107
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		107



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	N	-0-	23
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-	23
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-	23
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	25	1	838	2	N	-0-	23
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-	23
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-	23
-----												
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-	-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-	-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-	-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-	-0-
*08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	-0-
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
-----												
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	172
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	172
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	172
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	172
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-	172
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-	172
-----												
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384				
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	48	121
						53	9					
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	833	2	N	93	214
						102	9					
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	24	238
						26	9					
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-	238
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	37	89
						41	9				186	1
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	34	123
						37	9					

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			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			33
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			33
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			33
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			33
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			33
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			33
-----												
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	594	-0-	-460	-0-	594 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	527	-0-	-589	-0-	527 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
03	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2730	-0-	-180	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2754 2		N	-0-			-0-
06	2460 X	2353	-0-	-107	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2257	-0-	-564	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2620	-0-	-201	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246		
03	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438		
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179		
03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
06	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
*08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
-----												
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495		
03	3565 X	3488	-0-	-77	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	3402 2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3108	-0-	-402	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202 2		N	-0-			-0-
08	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	2770 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3412	-0-	312	312	3412	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	4016	-0-	1016	1328	4016	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	4164	-0-	1064	2392	4164	2	N	-0-		-0-
06	6360 X	3968	-0-	-2392	-0-	3968	2	N	-0-		-0-
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	N	-0-		-0-
*08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-		-0-
-----											
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368			
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	N	-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N	-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	56	1	1863	2	N	-0-
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	54	1	1811	2	N	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949			
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-	-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-	-0-
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-	-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232			
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-	-0-
04	330 N	12	-0-	-318	-0-	12	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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695			
03	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2		N	-0-	-0-
04	2370 N	2099	-0-	-271	-0-	2099	2		N	-0-	-0-
05	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042	2		N	-0-	-0-
06	2340 N	1988	-0-	-352	-0-	1988	2		N	-0-	-0-
07	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2		N	-0-	-0-
08	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2		N	-0-	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518			
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2		N	-0-	-0-
04	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2		N	-0-	-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2		N	-0-	-0-
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2		N	-0-	-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	-0-
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-	-0-
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346			
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2		N	-0-	59
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	59
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	59
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-	59
07	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2		N	-0-	59
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		N	-0-	59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627								
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131								
03	4960 X	4891	-0-	-69	-0-	4891	2			N	-0-					172
04	4800 X	4634	-0-	-166	-0-	4634	2			N	-0-					172
05	4836 X	4806	-0-	-30	-0-	4806	2			N	-0-					172
06	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	4585	2			N	-0-					172
07	4898 X	4600	-0-	-298	-0-	4600	2			N	-0-					172
08	4898 X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			N	-0-					172
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367								
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908								
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	N	4					242
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					242
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					242
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					242
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					242
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					242
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126208	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12003 - 12020			
M	O	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	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-
-----															
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	133813	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12147 - 12281			
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-				-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
-----															
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134307	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12060 - 12084			
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				41
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2		N	-0-				41
05	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2		N	-0-				41
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2		N	-0-				41
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-				41
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-				41
-----															
COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	134929	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	11305 - 12356			
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-				-0-
-----															
SESTER		WELL #:		2	RRCID ->	136538	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	10870 - 12269			
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-				-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	464	2		N	-0-				-0-
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2		N	-0-				-0-
07	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	2		N	-0-				-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-				-0-
-----															
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	138693	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11772 - 11784			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
-----															
ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID ->	140362	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12202 - 12383			
03	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-				-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-				-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-				-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-				-0-
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	630 N	102	-0-	-528	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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-
-----																
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
03	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
-----																
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174								
03	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					58
04	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					58
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					58
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					58
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					58
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544								
M	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-
-----																
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
-----																
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960 N	653	-0-	-307	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133								
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	1183	-0-	-460	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372								
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
-----																
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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										
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	3100 N	5261	-0-	2161	2161	5261	2	N	-0-			-0-
-----												
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874				
03	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2977	2	N	-0-			312
04	2880 X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2	N	-0-			312
05	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2	N	-0-			312
06	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	2835	2	N	-0-			312
07	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2	N	-0-			312
08	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2	N	-0-			312
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446				
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742				
03	PRTL PLG	-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-			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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232		
M	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	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-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969		
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-
04	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2	N	-0-
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2	N	-0-
06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2	N	-0-
07	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2	N	-0-
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-
-----										
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291		
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-
05	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2	N	-0-
06	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2839	2	N	-0-
07	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	2	N	-0-
08	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	2701	2	N	-0-
-----										
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897		
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2	N	-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2	N	-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2	N	-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-
-----										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918		
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490		
03	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2	N	-0-
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2	N	-0-
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2	N	-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2261	2	N	-0-
07	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2	N	-0-
08	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2	N	-0-
-----										
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984		
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-
04	3300	X	2231	-0-	-1069	-0-	2231	2	N	-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-
06	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2	N	-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156		
M	O	GAS 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	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033 2	N	-0-		46
04	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979 2	N	-0-		46
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-		46
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-		46
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-		46
08	2232 N	1975	-0-	-257	-0-	1975 2	N	-0-		46
-----										
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	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100 2	N	-0-		20
04	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2040 2	N	-0-		20
05	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047 2	N	-0-		20
06	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	1911 2	N	-0-		20
07	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	1700 2	N	-0-		20
08	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926 2	N	-0-		20
-----										
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202		
03	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
04	2610 X	2385	-0-	-225	-0-	2385 2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
06	2610 X	2339	-0-	-271	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
07	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
08	2511 X	2132	-0-	-379	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
-----										
WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300		
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2	N	-0-		132
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	N	-0-	112 1	20
05	3689 X	2970	-0-	-719	-0-	2970 2	N	-0-		20
06	3690 X	2657	-0-	-1033	-0-	2657 2	N	-0-		20
07	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	2571 2	N	-0-		20
08	3844 X	2562	-0-	-1282	-0-	2562 2	N	-0-		20
-----										
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301		
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2	N	-0-		-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2	N	-0-		-0-
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2	N	-0-		-0-
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2	N	-0-		-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2	N	-0-		-0-
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
03	4929 X	4087	-0-	-842	-0-	4087 2	Y	-0-		-0-
04	3810 X	2876	-0-	-934	-0-	2876 2	Y	-0-		-0-
05	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	2776 2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770 2	Y	-0-		-0-
07	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
08	4092 X	3134	-0-	-958	-0-	3134 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		Y	-0-			56
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2		Y	-0-			56
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	396 2		Y	-0-			56
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			56
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		Y	-0-			56
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			56
-----												
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906				
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			23
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			23
05	899 N	774	-0-	-125	-0-	774 2		N	-0-			23
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2		N	-0-			23
07	899 N	713	-0-	-186	-0-	713 2		N	-0-			23
*08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			23
-----												
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222				
03	713 N	107	-0-	-606	-0-	107 2		N	-0-			-0-
04	600 N	60	-0-	-540	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
08	527 N	270	-0-	-257	-0-	270 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198				
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554				
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
-----												
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279				
03	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346				
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 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 #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394			
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	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	494	-0-	-250	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	
-----											
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820			
03	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	
04	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	978	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2	N	-0-	-0-	
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056			
03	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2	N	-0-	-0-	
04	2190 N	2015	-0-	-175	-0-	2015	2	N	-0-	-0-	
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	
06	2280 N	2030	-0-	-250	-0-	2030	2	N	-0-	-0-	
07	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	
08	2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2158	2	N	-0-	-0-	
-----											
COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328			
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-	-0-	
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-	-0-	
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	-0-	
06	2760 X	2045	-0-	-715	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	
07	2852 X	1827	-0-	-1025	-0-	1827	2	N	-0-	-0-	
08	2883 X	2051	-0-	-832	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216			
03	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2	N	-0-	-0-	
04	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2	N	-0-	-0-	
05	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2	N	-0-	-0-	
06	3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2962	2	N	-0-	-0-	
07	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2	N	-0-	-0-	
*08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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 #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
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	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2459	-0-	-858	-0-	2459 2	N	-0-		-0-
06	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	1453	-0-	-1864	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
08	2821 X	2224	-0-	-597	-0-	2224 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	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-		-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
-----										
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710		
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2	N	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
03	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
04	2910 X	887	-0-	-2023	-0-	887 2	N	-0-		-0-
05	3007 X	1506	-0-	-1501	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
06	2910 X	971	-0-	-1939	-0-	971 2	N	-0-		-0-
07	2201 X	894	-0-	-1307	-0-	894 2	N	-0-		-0-
*08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624			
M	O	GAS 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	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-	-0-	
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-	-0-	
06	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2	N	-0-	-0-	
08	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	3235	2	N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188			
03	4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3667	2	N	-0-	-0-	
04	4110 X	3671	-0-	-439	-0-	3671	2	N	-0-	-0-	
05	4247 X	1885	-0-	-2362	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	
06	3540 X	1658	-0-	-1882	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	
07	3751 X	2149	-0-	-1602	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	
08	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424			
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208			
03	2170 N	1616	-0-	-554	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	
04	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	1618	2	N	-0-	-0-	
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	-0-	
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482			
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2	N	-0-	-0-	
04	1170 N	395	-0-	-775	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	186	-0-	-1023	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-	
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104			
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	-0-	
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	-0-	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720			
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
05	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	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 #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516				
M	O	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	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-	
-----												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414				
03	465 N	348	-0-	-117	-0-		348 2		N	-0-	-0-	
04	450 N	396	-0-	-54	-0-		396 2		N	-0-	-0-	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2		N	-0-	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 2		N	-0-	-0-	
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2		N	-0-	-0-	
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		N	-0-	-0-	
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168				
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		2499 2		N	-0-	-0-	
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		2255 2		N	-0-	-0-	
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533 2		N	-0-	-0-	
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		2441 2		N	-0-	-0-	
07	2294 N	1987	-0-	-307	-0-		1987 2		N	-0-	-0-	
*08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		2751 2		N	-0-	-0-	
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124				
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-		1882 2		N	-0-	-0-	
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		2222 2		N	-0-	-0-	
05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-		1893 2		N	-0-	-0-	
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-		1899 2		N	-0-	-0-	
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270 2		N	-0-	-0-	
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-	-0-	
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518				
03	2015 N	967	-0-	-1048	-0-		967 2		N	-0-	-0-	
04	1950 N	467	-0-	-1483	-0-		467 2		N	-0-	-0-	
05	2015 N	1382	-0-	-633	-0-		1382 2		N	-0-	-0-	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533 2		N	-0-	-0-	
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1920 2		N	-0-	-0-	
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1865 2		N	-0-	-0-	
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360				
03	3658 X	3634	-0-	-24	-0-		3634 2		N	-0-	-0-	
04	3390 X	2261	-0-	-1129	-0-		2261 2		N	-0-	-0-	
05	3503 X	3100	-0-	-403	-0-		3100 2		N	-0-	-0-	
06	3510 X	2617	-0-	-893	-0-		2617 2		N	-0-	-0-	
07	3627 X	2550	-0-	-1077	-0-		2550 2		N	-0-	-0-	
08	3627 X	1675	-0-	-1952	-0-		1675 2		N	-0-	-0-	
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164				
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 2		N	-0-	-0-	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2		N	-0-	-0-	
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745 2		N	-0-	-0-	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 2		N	-0-	-0-	
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375 2		N	-0-	-0-	
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382 2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138	
M	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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 2	N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-			-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165	
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2	Y	-0-			-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	Y	-0-			-0-
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2	Y	-0-			-0-
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2	Y	-0-			-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2	Y	-0-			-0-
*08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	Y	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184	
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-			-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-			-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-			-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1047	-0-	-627	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
08	1674 N	759	-0-	-915	-0-	759 2	N	-0-			-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380	
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1420	-0-	-380	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1426	-0-	-248	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	17	-0-	-386	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430	
03	4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755 2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3626	-0-	-514	-0-	3626 2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	3612 2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	3130 2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2367	-0-	-1601	-0-	2367 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3388	-0-	-363	-0-	3388 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222	
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532 2	N	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150				
M	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	5642 X	5133	-0-	-509	-0-	5133 2		N	-0-			-0-
04	5460 X	4689	-0-	-771	-0-	4689 2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4083	-0-	-1559	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	3908	-0-	-1072	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	3337	-0-	-1809	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
08	5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368				
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
-----												
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454				
03	2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	1459 2		N	-0-			28
04	2580 X	243	-0-	-2337	-0-	243 2		N	-0-			28
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			28
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			28
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			28
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			28
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020				
03	620 N	267	-0-	-353	-0-	267 2		N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
05	372 N	108	-0-	-264	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409				
03	2604 N	2214	-0-	-390	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2254	-0-	-350	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2142	-0-	-152	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108				
03	2139 N	1314	-0-	-825	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516				
03	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
04	2850 N	2706	-0-	-144	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
05	2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
07	2759 N	2309	-0-	-450	-0-	2309 2		N	-0-			-0-
*08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BONNER, J.		WELL #:		6	RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11581 - 11922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3565 X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2		Y	-0-	-0-
04		3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3168	2		Y	-0-	-0-
05		3348 X	3278	-0-	-70	-0-	3278	2		Y	-0-	-0-
06		3240 X	1998	-0-	-1242	-0-	1998	2		Y	-0-	-0-
07		3348 X	2698	-0-	-650	-0-	2698	2		Y	-0-	-0-
08		3286 X	1307	-0-	-1979	-0-	1307	2		Y	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203877	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11816 - 12282	
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-	-0-
04		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2		N	-0-	-0-
05		372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-	-0-
06		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-	-0-
07		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-	-0-
*08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	204536	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11612 - 12046	
03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-	-0-
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-	-0-
05		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-	-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-	-0-
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-	-0-
*08		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	204826	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608 - 12020	
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2		N	-0-	-0-
04		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2		N	-0-	-0-
05		1240 N	795	-0-	-445	-0-	795	2		N	-0-	-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
*08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205548	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11116 - 12252	
03		2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2		N	-0-	-0-
04		2700 X	1835	-0-	-865	-0-	1835	2		N	-0-	-0-
05		2790 X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
06		2700 X	2228	-0-	-472	-0-	2228	2		N	-0-	-0-
07		2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2		N	-0-	-0-
*08		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-	-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205554	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11392 - 12632	
03		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-	-0-
04		300 N	9	-0-	-291	-0-	9	2		N	-0-	-0-
05		186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2		N	-0-	-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-	-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-
*08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	205556	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11708 - 12486	
03		2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2587	2		N	-0-	-0-
04		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-
05		2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2		N	-0-	-0-
06		2700 X	2512	-0-	-188	-0-	2512	2		N	-0-	-0-
07		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2		N	-0-	-0-
08		2945 X	2252	-0-	-693	-0-	2252	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2269	2		N	-0-
04	2790 N	2044	-0-	-746	-0-		2044	2		N	-0-
05	3038 N	2479	-0-	-559	-0-		2479	2		N	-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		2414	2		N	-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	2		N	-0-
08	2480 N	2330	-0-	-150	-0-		2330	2		N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582	
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		4055	2		N	-0-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		4012	2		N	-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		3871	2		N	-0-
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		3714	2		N	-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		3719	2		N	-0-
*08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		3592	2		N	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436	
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	2		N	-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2		N	-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178	2		N	-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487	2		N	-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2		N	-0-
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2		N	-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480	
03	961 N	814	-0-	-147	-0-		814	2		N	-0-
04	900 N	739	-0-	-161	-0-		739	2		N	-0-
05	899 N	732	-0-	-167	-0-		732	2		N	-0-
06	780 N	715	-0-	-65	-0-		715	2		N	-0-
07	775 N	550	-0-	-225	-0-		550	2		N	-0-
08	744 N	596	-0-	-148	-0-		596	2		N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848	
03	3348 X	3102	-0-	-246	-0-		3102	2		N	-0-
04	3240 X	2450	-0-	-790	-0-		2450	2		N	-0-
05	3348 X	3216	-0-	-132	-0-		3216	2		N	-0-
06	3240 X	3041	-0-	-199	-0-		3041	2		N	-0-
07	3348 X	2555	-0-	-793	-0-		2555	2		N	-0-
08	3224 X	2455	-0-	-769	-0-		2455	2		N	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		N	-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-		105	2		N	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-		147	2		N	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-		154	2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	2175	-0-	-555	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378		
03	4402 X	3449	-0-	-953	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	3117	-0-	-1285	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	2739	-0-	-591	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	1949	-0-	-1492	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2799	-0-	-642	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234		
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
03	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
03	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2	N	-0-		-0-
04	3240 X	2581	-0-	-659	-0-	2581	2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2549	2	N	-0-		-0-
07	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2643	2	N	-0-		-0-
*08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086	
03	2232 X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2	Y	-0-		-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	Y	-0-		-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	Y	-0-		-0-
06	2160 X	1348	-0-	-812	-0-	1348	2	Y	-0-		-0-
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-		-0-
*08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-		-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442	
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1837	2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2	N	-0-		-0-
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033	
03	2976 N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2	N	-0-		22
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-		22
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745	2	N	-0-		22
06	2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2568	2	N	-0-		22
07	3007 N	2465	-0-	-542	-0-	2465	2	N	-0-		22
08	2759 N	2287	-0-	-472	-0-	2287	2	N	-0-		22
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658	
03	4681 X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2	N	-0-		33
04	4530 X	4118	-0-	-412	-0-	4118	2	N	-0-		33
05	4681 X	3841	-0-	-840	-0-	3841	2	N	-0-		33
06	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2	N	-0-		33
07	4402 X	3655	-0-	-747	-0-	3655	2	N	-0-		33
08	4278 X	3497	-0-	-781	-0-	3497	2	N	-0-		33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496								
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-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464								
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	360 N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306								
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	270 N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274								
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610								
03	558 N	209	-0-	-349	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	527 N	189	-0-	-338	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398								
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1266	-0-	-504	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	880	-0-	-949	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	913	-0-	-857	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964								
03	3968 X	2677	-0-	-1291	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	2624	-0-	-1216	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	2806	-0-	-1162	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2505	-0-	-825	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
*08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	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 #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162		
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	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292		
03	1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	876	-0-	-674	-0-	876	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2	N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656		
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11646 - 12076		
03	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1317	-0-	-393	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11703 - 11966		
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2	Y	-0-			3
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	Y	-0-			3
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	Y	-0-			3
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-			3
07	1457 N	869	-0-	-588	-0-	869	2	Y	-0-			3
08	1674 N	416	-0-	-1258	-0-	416	2	Y	-0-			3
-----												
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10124 - 12270		
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1588	-0-	-551	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474		
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	N	-0-			-0-
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2	N	-0-			-0-
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2	N	-0-			-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
*08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	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														
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139								
03	3100	N	4479	-0-	1379	4120	4479	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	4860	-0-	1860	5980	4860	2		N	-0-					-0-
05	10207	X	4227	-0-	-5980	-0-	4227	2		N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-					-0-
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	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	1426	N	755	-0-	-671	-0-	755	2		N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2		N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-					-0-
-----																
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434								
03	3100	N	3222	-0-	122	397	3222	2		N	-0-					65
04	3495	X	3098	-0-	-397	-0-	3098	2		N	-0-					65
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-					65
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-					65
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-					65
*08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-					65
-----																
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268								
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2		N	-0-					1
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-					1
05	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2		N	-0-					1
06	1830	N	1451	-0-	-379	-0-	1451	2		N	-0-					1
07	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2		N	-0-					1
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2		N	-0-					1
-----																
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285								
03	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	1529	2		N	-0-					100
04	1770	X	1491	-0-	-279	-0-	1491	2		N	-0-					100
05	1829	X	1467	-0-	-362	-0-	1467	2		N	-0-					100
06	1680	X	1283	-0-	-397	-0-	1283	2		N	-0-					100
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-					100
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-					100
-----																
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576								
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2		N	-0-					67
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2		N	-0-					67
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-					67
06	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2		N	-0-					67
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2		N	-0-					67
08	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723	2		N	-0-					67



-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11260	- 12546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		3348 X	3148	-0-	-200	-0-	3148	2	N	-0-		-0-
04		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2992	-0-	-294	-0-	2992	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	1214	-0-	-2103	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
08		3317 X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11141	- 12342
03		3844 X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2	N	-0-		-0-
04		3630 X	2782	-0-	-848	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
05		3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2	N	-0-		-0-
06		3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2	N	-0-		-0-
07		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	N	-0-		-0-
*08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11025	- 12150
03		3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
04		2910 X	1980	-0-	-930	-0-	1980	2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2529	-0-	-106	-0-	2529	2	N	-0-		-0-
06		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
07		2046 X	1916	-0-	-130	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
08		2542 X	2182	-0-	-360	-0-	2182	2	N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12444	PERF.11810	- 12295
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-
05		3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2	N	-0-		-0-
06		3240 X	1631	-0-	-1609	-0-	1631	2	N	-0-		-0-
07		3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
08		3162 X	1530	-0-	-1632	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11422	- 12600
03		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
08		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
-----												
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11260	- 12524
03		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-		-0-
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-
06		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-		-0-
07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
*08		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12546	PERF.11868	- 12385
03		2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
04		2640 N	2547	-0-	-93	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
05		2604 N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2	N	-0-		-0-
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-		-0-
07		2604 N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2	N	-0-		-0-
08		2418 N	2396	-0-	-22	-0-	2396	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 #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193					
M	O	GAS PROD	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	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-			-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-			-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
07	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
08	3069	X	1062	-0-	-2007	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
-----													
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692					
03	1240	N	481	-0-	-759	-0-	481 2		N	-0-			-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424 2		N	-0-			-0-
05	899	N	408	-0-	-491	-0-	408 2		N	-0-			-0-
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160					
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 2		N	-0-			-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2		N	-0-			-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2		N	-0-			-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 2		N	-0-			-0-
07	6355	X	6263	-0-	-92	-0-	6263 2		N	-0-			-0-
*08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 2		N	-0-			-0-
-----													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527					
03	2046	X	1604	-0-	-442	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
04	1980	X	1325	-0-	-655	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
05	2046	X	896	-0-	-1150	-0-	896 2		N	-0-			-0-
06	1980	X	237	-0-	-1743	-0-	237 2		N	-0-			-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211					
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
06	2310	X	2222	-0-	-88	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
07	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
08	2728	X	1444	-0-	-1284	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
-----													
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150					
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214					
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
08	1209	X	896	-0-	-313	-0-	896 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402		
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	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	767 2		N	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512		
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1778	-0-	-292	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235		
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
*08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392		
03	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3743	-0-	-157	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3610	-0-	-420	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3143	-0-	-697	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3031	-0-	-844	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469		
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07	62 X	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545		
03	4340 X	4028	-0-	-312	-0-	4028 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3264	-0-	-936	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	2977	-0-	-1363	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3548	-0-	-352	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	3493 2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3731	-0-	-299	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-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										
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		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2439	-0-	-531	-0-	2439	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2355	-0-	-714	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2374	-0-	-664	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516				
03	4619 X	3707	-0-	-912	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	1909	-0-	-2561	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	3731	-0-	-888	-0-	3731	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	2735	-0-	-1705	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	3624	-0-	-902	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
*08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	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	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3921	-0-	-519	-0-	3921	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	3123	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	3127	-0-	-1313	-0-	3127	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	2815	-0-	-1525	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	3926	2	N	-0-			-0-
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307				
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	940	-0-	-2900	-0-	940	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-			-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329				
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311				
03	4278 X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3211	-0-	-779	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	1585	-0-	-2104	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
*08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
-----												
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258				
03	3348 X	1504	-0-	-1844	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	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	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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210		
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-	
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954		
03	3100	N	3057	-0-	-43	-0-	3057 2	N	-0-	-0-	49	
04	3000	N	3045	-0-	45	-0-	3045 2	N	-0-	-0-	49	
05	2926	N	2881	-0-	-45	-0-	2881 2	N	-0-	-0-	49	
06	2970	N	2569	-0-	-401	-0-	2569 2	N	-0-	-0-	49	
07	3100	X	2132	-0-	-968	-0-	2132 2	N	-0-	-0-	49	
08	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	2378 2	N	-0-	-0-	49	
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067		
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	2216 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3286	X	2303	-0-	-983	-0-	2303 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548		
03	2945	X	1683	-0-	-1262	-0-	1683 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2850	X	1821	-0-	-1029	-0-	1821 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	2669 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2040	X	338	-0-	-1702	-0-	338 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3628 2			N	-0-			-0-
04		3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400 2			N	-0-			-0-
05		3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641 2			N	-0-			-0-
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2			N	-0-			-0-
07		3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733 2			N	-0-			-0-
*08		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2			N	-0-			-0-
-----														
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11372 - 12469		
03		3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784 2			N	-0-			-0-
04		2850 X	2682	-0-	-168	-0-	2682 2			N	-0-			-0-
05		3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567 2			N	-0-			-0-
06		3120 X	2354	-0-	-766	-0-	2354 2			N	-0-			-0-
07		3224 X	2149	-0-	-1075	-0-	2149 2			N	-0-			-0-
08		2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824 2			N	-0-			-0-
-----														
ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11054 - 12207		
03		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2			N	-0-			-0-
04		3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106 2			N	-0-			-0-
05		3410 X	2250	-0-	-1160	-0-	2250 2			N	-0-			-0-
06		3570 X	3116	-0-	-454	-0-	3116 2			N	-0-			-0-
07		3689 X	2945	-0-	-744	-0-	2945 2			N	-0-			-0-
08		3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433 2			N	-0-			-0-
-----														
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	10898 - 12566		
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2			N	-0-			-0-
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11354 - 12515		
03		7161 X	5757	-0-	-1404	-0-	5757 2			N	-0-			-0-
04		6930 X	6434	-0-	-496	-0-	6434 2			N	-0-			-0-
05		7161 X	6258	-0-	-903	-0-	6258 2			N	-0-			-0-
06		6930 X	6637	-0-	-293	-0-	6637 2			N	-0-			-0-
07		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759 2			N	-0-			-0-
*08		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2			N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	11240 - 12436		
03		2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165 2			N	-0-			-0-
04		2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028 2			N	-0-			-0-
05		2263 X	1541	-0-	-722	-0-	1541 2			N	-0-			-0-
06		2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1874 2			N	-0-			-0-
07		2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823 2			N	-0-			-0-
*08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	11190 - 12395		
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2			N	-0-			-0-
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2			N	-0-			-0-
05		1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1711 2			N	-0-			-0-
06		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702 2			N	-0-			-0-
07		2418 N	1601	-0-	-817	-0-	1601 2			N	-0-			-0-
*08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 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			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
*08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
-----												
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984				
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 2		N	-0-			72
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-			72
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 2		N	-0-			72
06	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2		N	-0-			72
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2		N	-0-			72
*08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2		N	-0-			72
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121				
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
04	480 N	322	-0-	-158	-0-	322 2		N	-0-			-0-
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	177 2		N	-0-			-0-
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985				
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2494	-0-	-26	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2487	-0-	-241	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2469	-0-	-104	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441 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	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	3736 2		N	-0-			28
04	3870 X	3691	-0-	-179	-0-	3691 2		N	-0-			28
05	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	3659 2		N	-0-			28
06	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578 2		N	-0-			28
07	3906 X	3842	-0-	-64	-0-	3842 2		N	-0-			28
08	3813 X	3254	-0-	-559	-0-	3254 2		N	-0-			28
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326				
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
*08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510				
03	3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3464	-0-	-166	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3487	-0-	-78	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3518	-0-	-16	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1488 N	862	-0-	-626	-0-	862	2	N	-0-	30	
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	30	
05	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	2	N	-0-	30	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	30	
07	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2	N	-0-	30	
08	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2	N	-0-	30	
-----											
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736			
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	27	
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2	N	-0-	27	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	27	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	27	
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-	27	
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	27	
-----											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082			
03	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	
05	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2	N	-0-	-0-	
06	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680	2	N	-0-	-0-	
07	3069 X	2261	-0-	-808	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	
08	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342			
03	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1447	2	N	-0-	18	
04	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	1522	2	N	-0-	18	
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	18	
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2	N	-0-	18	
07	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	1182	2	N	-0-	18	
08	1302 N	753	-0-	-549	-0-	753	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	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-	-0-	
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-	-0-	
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-	
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-	-0-	
*08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754			
03	3937 X	3529	-0-	-408	-0-	3529	2	N	-0-	-0-	
04	3810 X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2	N	-0-	-0-	
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-	-0-	
06	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2	N	-0-	-0-	
07	3782 X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2	N	-0-	-0-	
08	3906 X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2	N	-0-	-0-	
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629			
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-	-0-	
04	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	
05	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2	N	-0-	-0-	
06	2820 X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2	N	-0-	-0-	
07	2914 X	1585	-0-	-1329	-0-	1585	2	N	-0-	-0-	
*08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	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		3286 X	2860	-0-	-426	-0-	2860 2		N	-0-		2					
04		3540 X	2373	-0-	-1167	-0-	2373 2		N	-0-		2					
05		3658 X	3174	-0-	-484	-0-	3174 2		N	-0-		2					
06		3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2409 2		N	-0-		2					
07		3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974 2		N	-0-		2					
08		3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2657 2		N	-0-		2					
-----																	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID ->		228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626	
03		620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		N	-0-		-0-					
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2		N	-0-		-0-					
05		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2		N	-0-		-0-					
06		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		N	-0-		-0-					
07		527 N	437	-0-	-90	-0-	437 2		N	-0-		-0-					
08		527 N	215	-0-	-312	-0-	215 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		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-		-0-					
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-		-0-					
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-		-0-					
06		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 2		N	-0-		-0-					
07		2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812 2		N	-0-		-0-					
08		2139 N	1707	-0-	-432	-0-	1707 2		N	-0-		-0-					
-----																	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID ->		229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582	
03		6107 X	5990	-0-	-117	-0-	5990 2		N	-0-		-0-					
04		5910 X	5446	-0-	-464	-0-	5446 2		N	-0-		-0-					
05		6107 X	5958	-0-	-149	-0-	5958 2		N	-0-		-0-					
06		5820 X	4861	-0-	-959	-0-	4861 2		N	-0-		-0-					
07		5983 X	5700	-0-	-283	-0-	5700 2		N	-0-		-0-					
08		5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	4525 2		N	-0-		-0-					
-----																	
COOPER				WELL #:		3		RRCID ->		229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258	
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		-0-					
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		-0-					
05		2697 N	1846	-0-	-851	-0-	1846 2		N	-0-		-0-					
06		2400 N	1779	-0-	-621	-0-	1779 2		N	-0-		-0-					
07		2759 N	1171	-0-	-1588	-0-	1171 2		N	-0-		-0-					
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-					
-----																	
WILLARD GAS UNIT NO.1				WELL #:		2		RRCID ->		229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611	
03		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2219 2	4 9	N	4		41					
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2574 2	32 9	N	29		70					
05		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		70					
06		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		70					
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2397 2	2 9	N	2		72					
*08		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		72					
-----																	
ORAND #1				WELL #:		3		RRCID ->		229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160	
03		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		78					
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-		78					
05		2728 N	2562	-0-	-166	-0-	2562 2		N	-0-		78					
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-		78					
07		2728 N	2434	-0-	-294	-0-	2434 2		N	-0-		78					
08		2573 N	1953	-0-	-620	-0-	1939 2	14 9	N	13		91					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3468 2	62 4	N	-0-	-0-
04	3450 X	3298	-0-	-152	-0-	3238 2	60 4	N	-0-	-0-
05	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	3375 2	62 4	N	-0-	-0-
06	3540 X	3038	-0-	-502	-0-	2978 2	60 4	N	-0-	-0-
07	3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3084 2	62 4	N	-0-	-0-
08	3534 X	2705	-0-	-829	-0-	2643 2	62 4	N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
03	2821 X	1689	-0-	-1132	-0-	1689 2		N	-0-	-0-
04	2730 X	1421	-0-	-1309	-0-	1421 2		N	-0-	-0-
05	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768 2		N	-0-	-0-
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1779 2		N	-0-	-0-
07	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	1935 2		N	-0-	-0-
*08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-	-0-
-----										
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
03	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014 2		N	-0-	-0-
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		N	-0-	-0-
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2		N	-0-	-0-
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2		N	-0-	-0-
07	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	5048 2		N	-0-	-0-
08	5177 X	5042	-0-	-135	-0-	5042 2		N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3132	-0-	132	132	3132 2		N	-0-	-0-
05	2500 N	2368	-0-	-132	-0-	2368 2		N	-0-	-0-
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301 2		N	-0-	-0-
07	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398 2		N	-0-	-0-
08	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	2394 2		N	-0-	-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3453	-0-	453	453	3453 2		N	-0-	-0-
05	3060 N	2607	-0-	-453	-0-	2607 2		N	-0-	-0-
06	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403 2		N	-0-	-0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-	-0-
*08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
03	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087 2		N	-0-	-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-	-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-	-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-	-0-
07	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	1887 2		N	-0-	-0-
08	2201 N	1429	-0-	-772	-0-	1429 2		N	-0-	-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035 2		N	-0-	-0-
05	1457 N	999	-0-	-458	-0-	999 2		N	-0-	-0-
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
07	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914 2		N	-0-	-0-
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-	-0-	
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	
08	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520			
03	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561	2	N	-0-	-0-	
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	
05	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2	N	-0-	-0-	
06	2490 N	2296	-0-	-194	-0-	2296	2	N	-0-	-0-	
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	
*08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	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	1922 N	1443	-0-	-479	-0-	1443	2	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	
05	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1555	2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1299	-0-	-406	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
08	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	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	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-	5	
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-	5	
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-	5	
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-	5	
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-	5	
*08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-	5	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
-----											
SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	N	-0-	-0-	
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-	-0-	
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-	-0-	
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-	-0-	
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-	-0-	
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-	-0-	
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	N	-0-	-0-	
*08	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		3751 X	3516	-0-	-235	-0-	3516 2			N	-0-			-0-
04		3660 X	3198	-0-	-462	-0-	3198 2			N	-0-			-0-
05		3782 X	3430	-0-	-352	-0-	3430 2			N	-0-			-0-
06		3660 X	3162	-0-	-498	-0-	3162 2			N	-0-			-0-
07		3658 X	3062	-0-	-596	-0-	3062 2			N	-0-			-0-
08		3503 X	2576	-0-	-927	-0-	2576 2			N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658 -	12072		
03		2945 X	2561	-0-	-384	-0-	2561 2			N	-0-			-0-
04		2850 X	2371	-0-	-479	-0-	2371 2			N	-0-			-0-
05		2945 X	2730	-0-	-215	-0-	2730 2			N	-0-			-0-
06		2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329 2			N	-0-			-0-
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2			N	-0-			-0-
08		2666 X	2396	-0-	-270	-0-	2396 2			N	-0-			-0-
-----														
ORAND -A-		WELL #:		2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11471 -	12585		
03		1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1358 2	62 4		N	-0-			-0-
04		1530 N	1214	-0-	-316	-0-	1154 2	60 4		N	-0-			-0-
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1662 2	62 4		N	-0-			-0-
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1489 2	60 4		N	-0-			-0-
07		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1100 2	62 4		N	-0-			-0-
*08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1773 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		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-			-0-
04		2910 X	2307	-0-	-603	-0-	2307 2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298 2			N	-0-			-0-
06		2910 X	2228	-0-	-682	-0-	2228 2			N	-0-			-0-
07		2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261 2			N	-0-			-0-
08		2604 X	2387	-0-	-217	-0-	2387 2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10600 -	11918		
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-			-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-			-0-
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			-0-
-----														
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11454 -	12742		
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-			-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-			-0-
05		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 2			N	-0-			-0-
06		2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940 2			N	-0-			-0-
07		2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966 2			N	-0-			-0-
*08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-			-0-
-----														
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11462 -	12607		
03		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2			N	-0-			-0-
04		1410 N	1206	-0-	-204	-0-	1206 2			N	-0-			-0-
05		1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236 2			N	-0-			-0-
06		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
07		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 2			N	-0-			-0-
*08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 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	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	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404				
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
03	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196				
03	3565 X	3223	-0-	-342	-0-	3223	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3565 X	3304	-0-	-261	-0-	3304	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3565 X	2743	-0-	-822	-0-	2743	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415				
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679				
03	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371				
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3090 X	2614	-0-	-476	-0-	2614	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2979	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3410 X	2423	-0-	-987	-0-	2423	2	N	-0-	-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 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428		
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	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-		-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2	N	-0-		-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3561	-0-	-339	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	3954 2	N	-0-		-0-
*08	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2	N	-0-		-0-
-----										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162		
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-		-0-
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2	N	-0-		-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2	N	-0-		-0-
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2	N	-0-		-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2	N	-0-		-0-
*08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2	N	-0-		-0-
-----										
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852		
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690		
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-		-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-		-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3504	-0-	-396	-0-	3504 2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596 2	N	-0-		-0-
08	4030 X	3545	-0-	-485	-0-	3545 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062		
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231 2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2298	-0-	-306	-0-	2298 2	N	-0-		-0-
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261 2	N	-0-		-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
08	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2160 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	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		28
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		28
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552 2	N	-0-		28
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534 2	N	-0-		28
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	28		56
*08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		56

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
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-			17
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			17
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-			17
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			17
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			17
*08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-			17
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011		
03	1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1176	-0-	-467	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430		
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-	-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	62	1	2056	2	N	-0-	-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	2	N	-0-	-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-	-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-	-0-
*08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	N	-0-	-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312		
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-		-0-
05	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2		N	-0-		-0-
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	2		N	-0-		-0-
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-		-0-
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-		-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
03	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2		N	-0-		51
04	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2		N	-0-		51
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2		N	-0-		51
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		51
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2		N	-0-		51
08	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2		N	-0-		51
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-		-0-
04	2550 X	2475	-0-	-75	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3947	-0-	947	-0-	3947	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3970	-0-	870	-0-	3970	2		N	-0-		-0-
*08	5326 X	3509	-0-	-1817	-0-	3509	2		N	-0-		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-		-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-		-0-
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-		-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-		-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-		-0-
*08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-		-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	231928	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11076 -	12209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3286 X	1843	-0-	-1443	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	1606	-0-	-1574	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	2196	-0-	-315	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
06		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
07		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-		-0-
*08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 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		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12405	PERF.10856 -	12299
03		2635 X	2197	-0-	-438	-0-	2197 2		N	-0-		-0-
04		2550 X	1872	-0-	-678	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
05		2480 X	1951	-0-	-529	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
06		2400 X	1698	-0-	-702	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
07		2480 X	1280	-0-	-1200	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
08		2201 X	996	-0-	-1205	-0-	996 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11599 -	12050
03		2573 X	2160	-0-	-413	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
04		2490 X	1900	-0-	-590	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
05		2232 X	1825	-0-	-407	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
06		2160 X	1920	-0-	-240	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
07		2170 X	2060	-0-	-110	-0-	2060 2		N	-0-		-0-
08		2170 X	1955	-0-	-215	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.10418 -	11406
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
06		2040 N	1523	-0-	-517	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	1353	-0-	-755	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12366	PERF.11694 -	12185
03		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923 2		N	-0-		-0-
04		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014 2		N	-0-		-0-
05		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286 2		N	-0-		-0-
06		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2		N	-0-		-0-
07		5177 X	4625	-0-	-552	-0-	4625 2		N	-0-		-0-
08		5177 X	4379	-0-	-798	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12404	PERF.10901 -	11414
03		3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3100 2		N	-0-		9
04		3240 X	2886	-0-	-354	-0-	2886 2		N	-0-		9
05		3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2586 2		N	-0-		9
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-		9
07		3131 X	2581	-0-	-550	-0-	2581 2		N	-0-		9
08		3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081 2		N	-0-		9



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
*08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
-----												
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430		
03	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
*08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199		
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333		
03	4154 X	3296	-0-	-858	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3151	-0-	-869	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3062	-0-	-1092	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	2814	-0-	-726	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	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	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1362	-0-	-528	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
03	2387 X	1904	-0-	-483	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	1947	-0-	-440	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
*08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406			
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	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2	N	-0-	138	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	138	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	138	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	138	
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2	N	-0-	138	
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	2	N	-0-	138	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510			
03	7254 X	6415	-0-	-839	-0-	6415	2	N	-0-	37	
04	6840 X	5611	-0-	-1229	-0-	5611	2	N	-0-	37	
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2	N	-0-	37	
06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	6066	2	N	-0-	37	
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2	N	-0-	37	
08	7254 X	6903	-0-	-351	-0-	6903	2	N	-0-	37	
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140			
03	5239 X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2	N	-0-	-0-	
04	5070 X	4119	-0-	-951	-0-	4119	2	N	-0-	-0-	
05	5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	3968	2	N	-0-	-0-	
06	4710 X	3669	-0-	-1041	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	
07	4867 X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2	N	-0-	-0-	
08	4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040	2	N	-0-	-0-	
-----											
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104			
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-	-0-	
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2	N	-0-	-0-	
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-	-0-	
06	3300 X	1749	-0-	-1551	-0-	1749	2	N	-0-	-0-	
07	3410 X	2807	-0-	-603	-0-	2807	2	N	-0-	-0-	
08	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	
-----											
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269			
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2	N	-0-	45	
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2	N	-0-	45	
05	5053 X	4892	-0-	-161	-0-	4892	2	N	-0-	45	
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-	45	
07	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4836	2	N	-0-	45	
08	5053 X	4565	-0-	-488	-0-	4565	2	N	-0-	45	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980			
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	-0-	
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740			
03	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2	N	-0-	-0-	
04	2580 X	2403	-0-	-177	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	
05	2666 X	2443	-0-	-223	-0-	2443	2	N	-0-	-0-	
06	2580 X	2219	-0-	-361	-0-	2219	2	N	-0-	-0-	
07	2573 X	1874	-0-	-699	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
08	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	2413	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
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	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	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	-0-	
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	
05	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-	-0-	
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	-0-	
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-	
*08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	311	-0-	-216	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	291	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-	-0-	
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
03	2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	
04	2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2	N	-0-	-0-	
05	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2	N	-0-	-0-	
06	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2	N	-0-	-0-	
07	2635 X	2569	-0-	-66	-0-	2569	2	N	-0-	-0-	
*08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-	-0-	
-----											
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5568	2	62 4 N	-0-	-0-	
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4637	2	60 4 N	-0-	-0-	
05	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7659	2	62 4 N	-0-	-0-	
06	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6072	2	60 4 N	-0-	-0-	
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5151	2	62 4 N	-0-	-0-	
*08	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6335	2	60 4 N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956			
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	-0-	-0-	
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-	-0-	
05	2542 X	1886	-0-	-656	-0-	1886	2	N	-0-	-0-	
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-	-0-	
07	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-	-0-	
08	2542 X	2400	-0-	-142	-0-	2400	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 #:		12	RRCID ->	233747	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12147	PERF.11487	- 11891	
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		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	21	-0-	-1269	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
*08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 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		3348 X	3174	-0-	-174	-0-	3174 2		N	-0-			-0-
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-			-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
07		3472 X	3120	-0-	-352	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380 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		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	785	-0-	-565	-0-	785 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	905	-0-	-180	-0-	905 2		N	-0-			-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	234065	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11186	- 12400	
03		3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
04		3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	3049	-0-	-221	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	2696	-0-	-621	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
-----													
CURRY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11214	- 11396	
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148	- 12256	
03		2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499 2		N	-0-			39
04		2700 X	2383	-0-	-317	-0-	2383 2		N	-0-			39
05		2666 X	2369	-0-	-297	-0-	2369 2		N	-0-			39
06		2580 X	2106	-0-	-474	-0-	2106 2		N	-0-			39
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			39
*08		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-			39
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423	- 12698	
03		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3872	-0-	772	772	3872 2		N	-0-			-0-
*08		3100 N	2688	-0-	-412	360	2688 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 #: 17H		RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700 - 14250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
05	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	2	N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11526 - 11979		
03	1984 N	1152	-0-	-832	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1059	-0-	-621	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4652	-0-	1552	1552	4652	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2684	-0-	-416	1136	2684	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11201 - 12339		
03	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
04	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2291	-0-	-79	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	2151	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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			60
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			60
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			60
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			60
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			60
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			60
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10936 - 11967		
03	1116 N	835	-0-	-281	-0-	835	2	N	-0-			26
04	870 N	524	-0-	-346	-0-	524	2	N	-0-			26
05	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	2	N	-0-			26
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			26
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			26
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			26
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	235835	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11455 - 12618		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	235881	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11473 - 12660		
03	1178 N	690	-0-	-488	-0-	690	2	N	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11582 - 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2008 2	62 4	N	-0-			-0-
04	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1901 2	60 4	N	-0-			-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1970 2	62 4	N	-0-			-0-
06	2010 N	1971	-0-	-39	-0-	1911 2	60 4	N	-0-			-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2111 2	62 4	N	-0-			-0-
08	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	1970 2	62 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	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			21
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			21
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			21
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			21
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-			21
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-			21
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11283 - 12382		
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
-----												
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258		
03	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	2940 2	62 4	N	-0-			-0-
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2826 2	60 4	N	-0-			-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2914 2	62 4	N	-0-			-0-
06	2910 X	2712	-0-	-198	-0-	2652 2	60 4	N	-0-			-0-
07	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2704 2	62 4	N	-0-			-0-
08	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	2827 2	60 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	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3041 2		N	-0-			85
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-			85
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-			85
06	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2882 2		N	-0-			85
07	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901 2		N	-0-			85
08	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2370 2		N	-0-			85
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11489 - 12561		
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324		
03	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3231	-0-	-249	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3119	-0-	-322	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3119	-0-	-322	-0-	3119 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 #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
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	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586 2	N	-0-		-0-
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2	N	-0-		-0-
05	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 2	N	-0-		-0-
06	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2	N	-0-		-0-
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2	N	-0-		-0-
*08	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
03	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	1798 2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
03	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1198	-0-	-302	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	895	-0-	-562	-0-	895 2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
-----										
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
03	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330 2	N	-0-		24
04	3420 X	3077	-0-	-343	-0-	3077 2	N	-0-		24
05	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3417 2	N	-0-		24
06	3420 X	3044	-0-	-376	-0-	3044 2	N	-0-		24
07	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	3191 2	N	-0-		24
08	3410 X	3130	-0-	-280	-0-	3130 2	N	-0-		24
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
03	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2973	-0-	-537	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	1959	-0-	-1341	-0-	1959 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	1232	-0-	-1837	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	2764 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1753	-0-	-77	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	-0-		-0-
*08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 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 #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-		-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
07	1643	N	1238	-0-	-405	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
08	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022				
03	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	1321	2	N	-0-		114
04	1560	X	1023	-0-	-537	-0-	1023	2	N	-0-		114
05	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2	N	-0-		114
06	1560	X	1237	-0-	-323	-0-	1237	2	N	-0-		114
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		114
08	1519	X	1304	-0-	-215	-0-	1304	2	N	-0-		114
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443				
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-		-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-		-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-		-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-		-0-
*08	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2	N	-0-		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042				
03	8091	X	6558	-0-	-1533	-0-	6558	2	N	-0-		-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2	N	-0-		-0-
05	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	7820	2	N	-0-		-0-
06	7800	X	6698	-0-	-1102	-0-	6698	2	N	-0-		-0-
07	8153	X	7446	-0-	-707	-0-	7446	2	N	-0-		-0-
08	8153	X	6806	-0-	-1347	-0-	6806	2	N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556				
03	4495	X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2	N	-0-		-0-
04	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2	N	-0-		-0-
05	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2	N	-0-		-0-
06	3990	X	3784	-0-	-206	-0-	3784	2	N	-0-		-0-
07	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	3820	2	N	-0-		-0-
08	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	3858	2	N	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064				
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2	N	-0-		-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	N	-0-		-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
06	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3793	2	N	-0-		-0-
07	4030	X	3356	-0-	-674	-0-	3356	2	N	-0-		-0-
08	4030	X	2793	-0-	-1237	-0-	2793	2	N	-0-		-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992				
03	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	2236	2	Y	-0-		-0-
04	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2	Y	-0-		-0-
05	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	1933	2	Y	-0-		-0-
06	2310	X	2217	-0-	-93	-0-	2217	2	Y	-0-		-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	Y	-0-		-0-
*08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	Y	-0-		-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
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	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3558 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3339	-0-	-471	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	3721 2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3662	-0-	-275	-0-	3662 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		7
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		7
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		7
06	1980 N	1714	-0-	-266	-0-	1714 2	N	-0-		7
07	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1766 2	N	-0-		7
08	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	1749 2	N	-0-		7
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
03	2356 N	1904	-0-	-452	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
04	2850 N	2710	-0-	-140	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
05	2542 N	1954	-0-	-588	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	N	-0-		-0-
07	2759 N	1852	-0-	-907	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
*08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
03	3255 X	2507	-0-	-748	-0-	2507 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	2114	-0-	-586	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	2594 2	N	-0-		-0-
06	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
*08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338		
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416		
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04	510 N	21	-0-	-489	-0-	21 2	N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	3830 2	N	-0-		-0-
04	4170 X	3667	-0-	-503	-0-	3667 2	N	-0-		-0-
05	4309 X	2587	-0-	-1722	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3261	-0-	-862	-0-	3261 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	3452 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 #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169		
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	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
04	2310 N	1719	-0-	-591	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114		
03	3565 X	2362	-0-	-1203	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	2189	-0-	-1261	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2428	-0-	-517	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2477	-0-	-373	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2394	-0-	-241	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
08	2418 X	1384	-0-	-1034	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472		
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2	N	-0-		-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-		-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2	N	-0-		-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-		-0-
*08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028		
03	4278 X	3564	-0-	-714	-0-	3564 2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3560	-0-	-580	-0-	3560 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	2939	-0-	-1060	-0-	2939 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	899	-0-	-2971	-0-	899 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	3474 2	N	-0-		-0-
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2	N	-0-		-0-
-----										
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478		
03	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	57 1	1901 2	N	-0-	-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	60 1	1985 2	N	-0-	-0-
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	42 1	1407 2	N	-0-	-0-
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	46 1	1524 2	N	-0-	-0-
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	39 1	1308 2	N	-0-	-0-
08	1178 X	1155	-0-	-23	-0-	34 1	1121 2	N	-0-	-0-
-----										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514		
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2427 2	62 4	N	-0-	-0-
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2161 2	60 4	N	-0-	-0-
05	1922 X	1676	-0-	-246	-0-	1634 2	42 4	N	-0-	-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-	-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-	-0-
*08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-	-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380		
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	2910 2		N	-0-	-0-
04	3180 X	2818	-0-	-362	-0-	2818 2		N	-0-	-0-
05	3286 X	2757	-0-	-529	-0-	2757 2		N	-0-	-0-
06	3180 X	2633	-0-	-547	-0-	2633 2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	2469 2		N	-0-	-0-
08	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2046	N	599	-0-	-1447	-0-	599	2	N	-0-		-0-
04	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-		-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-		-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-		-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
03	3346	X	3138	-0-	-208	-0-	3138	2	N	-0-		-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-		-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-		-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		-0-
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-		-0-
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533				
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590				
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2	N	-0-		-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891				
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-		-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2	N	-0-		-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2	N	-0-		-0-
07	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
08	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302				
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	N	-0-		-0-
04	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2	N	-0-		-0-
05	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	3778	2	N	-0-		-0-
06	3960	X	2868	-0-	-1092	-0-	2868	2	N	-0-		-0-
07	4061	X	3175	-0-	-886	-0-	3175	2	N	-0-		-0-
08	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3788	2	N	-0-		-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606				
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2	N	-0-		-0-
04	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	1831	2	N	-0-		-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-		-0-
06	1680	N	919	-0-	-761	-0-	919	2	N	-0-		-0-
07	1891	N	1237	-0-	-654	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
08	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508			
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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	430	-0-	-770	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
05	1240 N	344	-0-	-896	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068			
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2	N	-0-	-0-	
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2	N	-0-	-0-	
05	5301 X	4634	-0-	-667	-0-	4634	2	N	-0-	-0-	
06	5130 X	4675	-0-	-455	-0-	4675	2	N	-0-	-0-	
07	5363 X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2	N	-0-	-0-	
08	5363 X	4579	-0-	-784	-0-	4579	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246			
03	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2	N	-0-	-0-	
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2	N	-0-	-0-	
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-	-0-	
06	2940 X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2	N	-0-	-0-	
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-	-0-	
08	3038 X	2580	-0-	-458	-0-	2580	2	N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960			
03	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	3443	2	N	-0-	-0-	
04	3450 X	1872	-0-	-1578	-0-	1872	2	N	-0-	-0-	
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	
06	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	3323	2	N	-0-	-0-	
07	3565 X	2101	-0-	-1464	-0-	2101	2	N	-0-	-0-	
*08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-	-0-	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639			
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-	-0-	
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-	-0-	
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-	-0-	
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-	-0-	
07	3286 X	2749	-0-	-537	-0-	2749	2	N	-0-	-0-	
08	3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947	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	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2	N	-0-	-0-	
04	7890 X	7340	-0-	-550	-0-	7340	2	N	-0-	-0-	
05	8153 X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2	N	-0-	-0-	
06	7890 X	7774	-0-	-116	-0-	7774	2	N	-0-	-0-	
07	8153 X	7843	-0-	-310	-0-	7843	2	N	-0-	-0-	
08	8153 X	7184	-0-	-969	-0-	7184	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074			
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-	-0-	
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-	-0-	
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-	-0-	
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-	-0-	
*08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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 #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738		
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	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	2818 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033 2	N	-0-		-0-
06	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2893 2	N	-0-		-0-
08	3565 X	2644	-0-	-921	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280		
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2	N	-0-		-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2	N	-0-		-0-
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2	N	-0-		-0-
06	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	4792 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	5196	-0-	-260	-0-	5196 2	N	-0-		-0-
*08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2	N	-0-		-0-
-----										
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
03	868 N	424	-0-	-444	-0-	424 2	N	-0-		-0-
04	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 2	N	-0-		-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2	N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	380 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	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	1901	-0-	-259	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
07	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053 2	N	-0-		-0-
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
-----										
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830		
03	6417 X	5927	-0-	-490	-0-	5927 2	N	-0-		-0-
04	6210 X	6060	-0-	-150	-0-	6060 2	N	-0-		-0-
05	6417 X	6100	-0-	-317	-0-	6100 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5374	-0-	-656	-0-	5374 2	N	-0-		-0-
07	6262 X	5922	-0-	-340	-0-	5922 2	N	-0-		-0-
08	6262 X	5685	-0-	-577	-0-	5685 2	N	-0-		-0-
-----										
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053		
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		46
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		46
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		46
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		46
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		46
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		46
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393		
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1626	-0-	-414	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
07	2139 N	1339	-0-	-800	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730 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 #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
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	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2	N	-0-	-0-	
04	3540 X	1981	-0-	-1559	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	
05	3596 X	631	-0-	-2965	-0-	631	2	N	-0-	-0-	
06	3450 X	1479	-0-	-1971	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	
07	3317 X	579	-0-	-2738	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
03	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1961	2	N	-0-	51	
04	2070 N	890	-0-	-1180	-0-	890	2	N	-0-	51	
05	2201 N	769	-0-	-1432	-0-	769	2	N	-0-	51	
06	1890 N	762	-0-	-1128	-0-	762	2	N	-0-	51	
07	930 N	644	-0-	-286	-0-	644	2	N	-0-	51	
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	51	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460			
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	
04	1890 N	1649	-0-	-241	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	
05	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2	N	-0-	-0-	
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-	-0-	
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-	-0-	
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742			
03	1860 N	500	-0-	-1360	-0-	500	2	N	-0-	-0-	
04	1440 N	546	-0-	-894	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-	-0-	
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-	-0-	
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-	-0-	
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3363	-0-	-605	-0-	3363	2	N	-0-	-0-	
08	3968 X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-	-0-	
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-	-0-	
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2	N	-0-	-0-	
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-	-0-	
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-	-0-	
*08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-	-0-	
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-	-0-	
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-	-0-	
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-	-0-	
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-	-0-	
*08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	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 #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438															
M	O	ALLOW 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		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
06		1680 N	839	-0-	-841	-0-	839	2			N	-0-			-0-
07		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
08		1085 N	710	-0-	-375	-0-	710	2			N	-0-			-0-
-----															
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295															
-----															
03		5425 X	4855	-0-	-570	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
04		5250 X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
05		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
06		5160 X	4850	-0-	-310	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
08		5177 X	5134	-0-	-43	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895															
-----															
03		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
07		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
*08		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
-----															
BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550															
-----															
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
04		1140 N	858	-0-	-282	-0-	858	2			N	-0-			-0-
05		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
06		1110 N	815	-0-	-295	-0-	815	2			N	-0-			-0-
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
08		1054 N	724	-0-	-330	-0-	724	2			N	-0-			-0-
-----															
DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386															
-----															
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			25
04		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			25
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			25
06		2370 N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2			N	-0-			25
07		2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-			25
08		2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			N	-0-			25
-----															
BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040															
-----															
03		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
05		3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
06		3660 X	3555	-0-	-105	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
07		3782 X	3072	-0-	-710	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
08		3782 X	2233	-0-	-1549	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
-----															
BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087															
-----															
03		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
04		5280 X	5058	-0-	-222	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
05		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
06		5280 X	4956	-0-	-324	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
07		5456 X	4074	-0-	-1382	-0-	4074	2			N	-0-			-0-
08		5456 X	4666	-0-	-790	-0-	4666	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2	N	-0-			60
04	4770 X	4576	-0-	-194	-0-	4576	2	N	-0-			60
05	4929 X	4697	-0-	-232	-0-	4697	2	N	-0-			60
06	4770 X	4527	-0-	-243	-0-	4527	2	N	-0-			60
07	4743 X	3912	-0-	-831	-0-	3912	2	N	-0-			60
*08	4743 X	4195	-0-	-548	-0-	4186	2	N	8	9	9	68
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078		
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770		
03	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
04	2550 X	2047	-0-	-503	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522		
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
08	1209 X	1206	-0-	-3	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-			-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-			-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-			-0-
*08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500		
03	4774 X	4343	-0-	-431	-0-	4343	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4107	-0-	-667	-0-	4107	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4029	-0-	-311	-0-	4029	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	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
*08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	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 #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	-0-	
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	-0-	
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 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	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-	-0-	
04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-	-0-	
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		N	-0-	-0-	
06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-	-0-	
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		N	-0-	-0-	
*08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-	-0-	
-----											
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250			
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-	-0-	
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-	-0-	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-	-0-	
06	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2		N	-0-	-0-	
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1751 2	3 9	N	3	3	
*08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-	3	
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512			
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2		N	-0-	-0-	
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-	-0-	
05	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	3112 2		N	-0-	-0-	
06	3420 X	2828	-0-	-592	-0-	2828 2		N	-0-	-0-	
07	3534 X	1827	-0-	-1707	-0-	1827 2		N	-0-	-0-	
08	3534 X	2467	-0-	-1067	-0-	2467 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	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-	-0-	
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-	-0-	
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-	-0-	
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-	-0-	
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-	-0-	
*08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 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	1519 N	645	-0-	-874	-0-	645 2		N	-0-	-0-	
04	1140 N	660	-0-	-480	-0-	660 2		N	-0-	-0-	
05	1395 N	553	-0-	-842	-0-	553 2		N	-0-	-0-	
06	630 N	407	-0-	-223	-0-	407 2		N	-0-	-0-	
07	682 N	226	-0-	-456	-0-	226 2		N	-0-	-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324			
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-	-0-	
04	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-	-0-	
05	2170 X	1639	-0-	-531	-0-	1639 2		N	-0-	-0-	
06	2100 X	1965	-0-	-135	-0-	1965 2		N	-0-	-0-	
07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-	-0-	
08	2170 X	2155	-0-	-15	-0-	2155 2		N	-0-	-0-	

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12755	PERF.11258 - 12526		
M	O	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		3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
05		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
07		3627 X	1786	-0-	-1841	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
08		3627 X	2284	-0-	-1343	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
-----														
BOYD "A" GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	251286	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11156 - 12296		
03		2449 N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
05		2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
-----														
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	251287	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11794 - 12308		
03		1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
*08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	251323	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11286 - 11790		
03		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2		N	-0-			-0-
04		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
05		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-			-0-
06		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
07		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
*08		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
-----														
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID ->	251367	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11911	PERF.11364 - 11760		
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	251399	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934 - 12172		
03		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			30
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			30
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			30
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			30
07		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			30
*08		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			30
-----														
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	251403	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12693	PERF.11280 - 12462		
03		1736 N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
*08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532	
M O	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	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2616 2		N	-0-
04	2820 X	2794	-0-	-26	-0-	2794 2		N	-0-
05	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	2811 2		N	-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-
07	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251 2		N	-0-
08	2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	1873 2		N	-0-
-----									
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000	
03	4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3460 2	31 4	N	-0-
04	4530 X	3624	-0-	-906	-0-	3594 2	30 4	N	-0-
05	4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2677 2	31 4	N	-0-
06	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3302 2	30 4	N	-0-
07	3844 X	3253	-0-	-591	-0-	3222 2	31 4	N	-0-
08	3751 X	3183	-0-	-568	-0-	3152 2	31 4	N	-0-
-----									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242	
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-
-----									
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372	
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-
*08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-
-----									
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579	
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2		N	-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2		N	-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-
-----									
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572	
03	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888 2		N	-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-
07	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1978 2	6 9	N	5
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	5
-----									
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-
07	1116 N	936	-0-	-180	-0-	901 2	35 9	N	32
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205	
03	1395 N	948	-0-	-447	-0-	948 2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581 2	N	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	1294 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	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
04	2820 N	2603	-0-	-217	-0-	2603 2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2629	-0-	-161	-0-	2629 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	2506 2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2389	-0-	-308	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
08	2635 N	478	-0-	-2157	-0-	478 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632	
03	3193 X	2437	-0-	-756	-0-	2437 2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2333	-0-	-757	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
05	2759 X	31	-0-	-2728	-0-	31 2	N	-0-			-0-
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1805	-0-	-644	-0-	1805 2	N	-0-			-0-
08	2449 X	2345	-0-	-104	-0-	2345 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	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086 2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1719	-0-	-381	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1954 2	N	-0-			-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1858	-0-	-312	-0-	1858 2	N	-0-			-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414	
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-			-0-
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-			-0-
*08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125	
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2	N	-0-			130
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-			130
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	N	-0-			130
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2	N	-0-			130
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2	N	-0-			130
*08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2	N	-0-			130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2	N	-0-	-0-	
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2	N	-0-	-0-	
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2	N	-0-	-0-	
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-	-0-	
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2	N	-0-	-0-	
*08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2	N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785			
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	-0-	
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-	
06	2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	1845	-0-	-449	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	
08	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	
-----											
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675			
03	1209 N	98	-0-	-1111	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
04	1170 N	93	-0-	-1077	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
05	930 N	85	-0-	-845	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
-----											
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433			
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	
05	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	
06	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711			
03	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	
06	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060			
03	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2	N	-0-	-0-	
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-	-0-	
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-	-0-	
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-	-0-	
07	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2	N	-0-	-0-	
08	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2	N	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160			
03	3565 X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2	N	-0-	-0-	
04	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	2341	2	N	-0-	-0-	
05	3286 X	1878	-0-	-1408	-0-	1878	2	N	-0-	-0-	
06	3420 X	2710	-0-	-710	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	
07	3534 X	1911	-0-	-1623	-0-	1911	2	N	-0-	-0-	
08	3534 X	1095	-0-	-2439	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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-
-----											
BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249			
03	3844 X	3063	-0-	-781	-0-	3063	2	N	-0-		-0-
04	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	2339	-0-	-947	-0-	2339	2	N	-0-		-0-
08	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2	N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676			
03	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2	N	-0-		-0-
04	3450 X	2182	-0-	-1268	-0-	2182	2	N	-0-		-0-
05	3565 X	2890	-0-	-675	-0-	2890	2	N	-0-		-0-
06	3450 X	2759	-0-	-691	-0-	2759	2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2361	-0-	-894	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714			
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-		-0-
04	4230 X	4220	-0-	-10	-0-	4220	2	N	-0-		-0-
05	4433 X	3641	-0-	-792	-0-	3641	2	N	-0-		-0-
06	4290 X	4165	-0-	-125	-0-	4165	2	N	-0-		-0-
07	4433 X	4019	-0-	-414	-0-	4019	2	N	-0-		-0-
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944	2	N	-0-		-0-
-----											
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208			
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2	N	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
-----											
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324			
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2	N	-0-		-0-
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-		-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	2214	-0-	-1072	-0-	2214	2	N	-0-		-0-
08	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052	2	N	-0-		-0-
-----											
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421			
03	3317 X	2631	-0-	-686	-0-	2631	2	N	-0-		64
04	3210 X	2462	-0-	-748	-0-	2462	2	N	-0-		64
05	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	2799	2	N	-0-		64
06	3120 X	2691	-0-	-429	-0-	2691	2	N	-0-		64
07	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2	N	-0-		64
*08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-		64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1427	N	1427	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		15
04	1350	N	1346	-0-	-4	1346	2	N	-0-		15
05	1440	N	1440	-0-	-0-	1440	2	N	-0-		15
06	1503	N	1503	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		15
07	1425	N	1425	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		15
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		15
-----											
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426			
03	465	N	281	-0-	-184	281	2	N	-0-		-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
06	270	N	180	-0-	-90	180	2	N	-0-		-0-
07	620	N	134	-0-	-486	134	2	N	-0-		-0-
08	527	N	131	-0-	-396	131	2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744			
03	1417	N	1417	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
05	1457	N	1248	-0-	-209	1248	2	N	-0-		-0-
06	1380	N	1356	-0-	-24	1356	2	N	-0-		-0-
07	1767	N	1345	-0-	-422	1345	2	N	-0-		-0-
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	1856	2	N	-0-		-0-
-----											
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032			
03	2852	X	2647	-0-	-205	2647	2	N	-0-		-0-
04	2760	X	2269	-0-	-491	2269	2	N	-0-		-0-
05	2852	X	2591	-0-	-261	2591	2	N	-0-		-0-
06	2760	X	2449	-0-	-311	2449	2	N	-0-		-0-
07	2852	X	2476	-0-	-376	2476	2	N	-0-		-0-
08	2635	X	2402	-0-	-233	2402	2	N	-0-		-0-
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230			
03	775	N	662	-0-	-113	662	2	N	-0-		52
04	780	N	631	-0-	-149	631	2	N	-0-		52
05	747	N	747	-0-	-0-	747	2	N	-0-		52
06	646	N	646	-0-	-0-	646	2	N	-0-		52
07	818	N	818	-0-	-0-	818	2	N	-0-		52
*08	838	N	838	-0-	-0-	838	2	N	-0-		52
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238			
03	2721	N	2721	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
04	2670	N	2253	-0-	-417	2253	2	N	-0-		-0-
05	2821	N	2532	-0-	-289	2532	2	N	-0-		-0-
06	2640	N	2365	-0-	-275	2365	2	N	-0-		-0-
07	2294	N	2249	-0-	-45	2249	2	N	-0-		-0-
08	2480	N	2422	-0-	-58	2422	2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392			
03	4169	X	4169	-0-	-0-	4169	2	N	-0-		-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	3786	2	N	-0-		-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	4130	2	N	-0-		-0-
06	3900	X	3715	-0-	-185	3715	2	N	-0-		-0-
07	4030	X	3619	-0-	-411	3619	2	N	-0-		-0-
08	4030	X	3245	-0-	-785	3245	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4185 X	3668	-0-	-517	-0-	3668	2				-0-
04	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	3406	2				-0-
05	4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3637	2				-0-
06	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	3408	2				-0-
07	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2				-0-
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2				-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2				-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2				-0-
05	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	1701	2				-0-
06	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2				-0-
07	2232 N	1822	-0-	-410	-0-	1822	2				-0-
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2				-0-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2				-0-
04	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2				-0-
05	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2				-0-
06	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2				-0-
07	2976 X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2				-0-
*08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2				-0-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
03	2294 X	1788	-0-	-506	-0-	1788	2				-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2				-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2				-0-
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2				-0-
07	2480 X	2241	-0-	-239	-0-	2241	2				-0-
08	2480 X	2151	-0-	-329	-0-	2151	2				-0-
-----											
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280	
03	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2				25
04	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2				25
05	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2				25
06	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2				25
07	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2944	2				25
08	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	2				25
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730	
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2				-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				-0-
07	403 N	44	-0-	-359	-0-	44	2				-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2				-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547	
03	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2				-0-
04	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2				-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2				-0-
06	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1034	2				-0-
07	1581 N	606	-0-	-975	-0-	606	2				-0-
08	1581 N	607	-0-	-974	-0-	607	2				-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-	-0-	
04	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	
05	2542 X	2296	-0-	-246	-0-	2296	2	N	-0-	-0-	
06	2460 X	2193	-0-	-267	-0-	2193	2	N	-0-	-0-	
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2	N	-0-	-0-	
*08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2	N	-0-	-0-	
04	7950 X	6775	-0-	-1175	-0-	6775	2	N	-0-	-0-	
05	8215 X	8083	-0-	-132	-0-	8083	2	N	-0-	-0-	
06	8520 X	7811	-0-	-709	-0-	7811	2	N	-0-	-0-	
07	8804 X	6945	-0-	-1859	-0-	6945	2	N	-0-	-0-	
08	8804 X	7857	-0-	-947	-0-	7857	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	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-	-0-	
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	
08	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
03	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	49	1	3182	2	N	-0-
04	3630 X	2831	-0-	-799	-0-	47	1	2784	2	N	-0-
05	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	49	1	2796	2	N	-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	47	1	3456	2	N	-0-
07	3379 X	2709	-0-	-670	-0-	49	1	2660	2	N	-0-
08	3224 X	2623	-0-	-601	-0-	49	1	2574	2	N	-0-
-----											
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
03	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2	N	-0-	-0-	
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2	N	-0-	-0-	
05	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2497	2	N	-0-	-0-	
06	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-	-0-	
08	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
05	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3410	-0-	-670	-0-	3410 2	N	-0-		-0-
07	4216 X	2784	-0-	-1432	-0-	2784 2	N	-0-		-0-
08	4216 X	3043	-0-	-1173	-0-	3043 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846		
03	3968 X	3521	-0-	-447	-0-	3521 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3715	-0-	-125	-0-	3715 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3951 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	1790	-0-	-2209	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
08	3937 X	2583	-0-	-1354	-0-	2583 2	N	-0-		-0-
-----										
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350		
03	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238		
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-		-0-
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-		-0-
05	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
06	2460 N	666	-0-	-1794	-0-	666 2	N	-0-		-0-
07	2542 N	1093	-0-	-1449	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
03	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2452	-0-	-278	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
06	2820 X	2190	-0-	-630	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
07	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
08	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
-----										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480		
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2	N	-0-		-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-		-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2	N	-0-		-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2	N	-0-		-0-
*08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2	N	-0-			26
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-			26
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-			26
06	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2	N	-0-			26
07	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2	N	-0-			26
08	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2	N	-0-			26
-----												
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247		
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-			87
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-			87
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-			87
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-			87
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-			87
*08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-			87
-----												
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371		
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2	N	-0-			-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-			-0-
*08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206		
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950		
03	7192 X	6089	-0-	-1103	-0-	6089	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	5282	-0-	-1259	-0-	5282	2	N	-0-			-0-
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2	N	-0-			-0-
*08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2	N	-0-			-0-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183		
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2	N	-0-			38
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2	N	-0-			38
05	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029	2	N	-0-			38
06	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2876	2	N	-0-			38
07	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2	N	-0-			38
08	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2	N	-0-			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370				
M	O	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	4495 X	2785	-0-	-1710	-0-	2785	2		N	-0-		-0-
04	4350 X	3618	-0-	-732	-0-	3618	2		N	-0-		-0-
05	4092 X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2		N	-0-		-0-
06	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	3147	2		N	-0-		-0-
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-		-0-
*08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824				
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-		-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434				
03	3503 X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2		N	-0-		-0-
04	3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
05	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
06	3210 X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2		N	-0-		-0-
07	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2		N	-0-		-0-
08	3100 X	2438	-0-	-662	-0-	2438	2		N	-0-		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734				
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-		-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
06	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605				
03	6448 X	5981	-0-	-467	-0-	5981	2		N	-0-		-0-
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-		-0-
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-		-0-
06	5790 X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2		N	-0-		-0-
07	5983 X	5531	-0-	-452	-0-	5531	2		N	-0-		-0-
08	6200 X	5200	-0-	-1000	-0-	5200	2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826				
03	2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2		N	-0-		-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-		-0-
05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2		N	-0-		-0-
06	3180 X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2		N	-0-		-0-
07	3286 X	2846	-0-	-440	-0-	2846	2		N	-0-		-0-
08	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2		N	-0-		-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273				
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-		-0-
04	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2		N	-0-		-0-
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2416	-0-	-554	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2303	-0-	-766	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
08	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	2399	2		N	-0-		-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1157	-0-	-733	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3974	-0-	874	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
*08	3100	N	4439	-0-	1339	-0-	2213	4439	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	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2		N	-0-			-0-
*08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
-----														
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876		
03	5518	X	5136	-0-	-382	-0-	5100	2	36 9	N	33			185
04	5340	X	4697	-0-	-643	-0-	4693	2	4 9	N	4	168 1		21
05	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2		N	-0-			21
06	5310	X	3629	-0-	-1681	-0-	3629	2		N	-0-			21
07	5487	X	885	-0-	-4602	-0-	885	2		N	-0-			21
08	5146	X	2684	-0-	-2462	-0-	2684	2		N	-0-			21
-----														
SNEED GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091		
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			24
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			24
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			24
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			24
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			24
*08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			24
-----														
HALE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450		
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2		N	-0-			43
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-			43
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2		N	-0-			43
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2		N	-0-			43
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2		N	-0-			43
08	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2		N	-0-			43
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803		
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2		N	-0-			-0-
-----														
HARTLEY UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076		
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	3224 X	2564	-0-	-660	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2586	-0-	-984	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2648	-0-	-483	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785		
03	5921 X	3908	-0-	-2013	-0-	3908	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5230	-0-	-500	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
05	5921 X	3054	-0-	-2867	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	524	-0-	-5146	-0-	524	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	2631	-0-	-2763	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	2788	-0-	-2606	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530		
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706		
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2	N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2	N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930		
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
*08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	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	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-			-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	1782	-0-	-450	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851		
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1657	-0-	-383	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4774 X	3350	-0-	-1424	-0-	3350 2		Y	-0-	27
04	4620 X	4295	-0-	-325	-0-	4295 2		Y	-0-	27
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		Y	-0-	27
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2		Y	-0-	27
07	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971 2		Y	-0-	27
08	4991 X	2653	-0-	-2338	-0-	2653 2		Y	-0-	27
-----										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322		
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-	-0-
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-	-0-
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-	-0-
07	1953 X	946	-0-	-1007	-0-	946 2		N	-0-	-0-
08	1953 X	1500	-0-	-453	-0-	1500 2		N	-0-	-0-
-----										
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617		
03	3627 X	2622	-0-	-1005	-0-	2622 2		Y	-0-	-0-
04	3510 X	2343	-0-	-1167	-0-	2343 2		Y	-0-	-0-
05	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363 2		Y	-0-	-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		Y	-0-	-0-
07	3627 X	2500	-0-	-1127	-0-	2500 2		Y	-0-	-0-
08	3348 X	2667	-0-	-681	-0-	2667 2		Y	-0-	-0-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280		
03	3751 X	1567	-0-	-2184	-0-	1567 2		N	-0-	-0-
04	3630 X	3084	-0-	-546	-0-	3084 2		N	-0-	-0-
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-	-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-	-0-
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-	-0-
08	4092 X	3861	-0-	-231	-0-	3861 2		N	-0-	-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088		
03	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4575 2		N	-0-	-0-
04	4950 X	4290	-0-	-660	-0-	4290 2		N	-0-	-0-
05	5115 X	4043	-0-	-1072	-0-	4043 2		N	-0-	-0-
06	4950 X	4252	-0-	-698	-0-	4252 2		N	-0-	-0-
07	4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3994 2		N	-0-	-0-
08	4588 X	2372	-0-	-2216	-0-	2372 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	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	3756 2		N	-0-	-0-
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	3666 2		N	-0-	-0-
05	3906 X	3369	-0-	-537	-0-	3369 2		N	-0-	-0-
06	3780 X	2756	-0-	-1024	-0-	2756 2		N	-0-	-0-
07	3906 X	1399	-0-	-2507	-0-	1399 2		N	-0-	-0-
08	3782 X	1045	-0-	-2737	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
-----										
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362		
03	1519 N	699	-0-	-820	-0-	699 2		N	-0-	-0-
04	930 N	646	-0-	-284	-0-	646 2		N	-0-	-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2		N	-0-	-0-
06	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-	-0-
07	682 N	282	-0-	-400	-0-	282 2		N	-0-	-0-
08	682 N	275	-0-	-407	-0-	275 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823		
M	O	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	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	5050 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	4627	-0-	-863	-0-	4627 2	N	-0-		-0-
05	6107 X	4760	-0-	-1347	-0-	4760 2	N	-0-		-0-
06	5910 X	5073	-0-	-837	-0-	5073 2	N	-0-		-0-
07	6107 X	4685	-0-	-1422	-0-	4685 2	N	-0-		-0-
*08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2	N	-0-		-0-
-----										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338		
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2	N	-0-		-0-
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 2	N	-0-		-0-
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2	N	-0-		-0-
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2	N	-0-		-0-
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2	N	-0-		-0-
*08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2	N	-0-		-0-
-----										
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402		
03	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2379	-0-	-891	-0-	2379 2	N	-0-		-0-
05	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
*08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
03	4278 X	1893	-0-	-2385	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4169 2	N	-0-		-0-
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3018	-0-	-733	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
08	4092 X	862	-0-	-3230	-0-	862 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2	N	-0-		-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	N	-0-		-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2	N	-0-		-0-
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-		-0-
*08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2	N	-0-		-0-
-----										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		55
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-		55
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		55
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-		55
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-		55
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		55
-----										
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
*08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-



-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	259956	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11091 -	12397	
M	O	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		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-		-0-
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-		-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-		-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-		-0-
07		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 2			N	-0-		-0-
08		1426 N	973	-0-	-453	-0-	973 2			N	-0-		-0-
-----													
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12306	PERF.11721 -	12184	
03		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173 2			N	-0-		-0-
04		2280 N	1928	-0-	-352	-0-	1928 2			N	-0-		-0-
05		2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929 2			N	-0-		-0-
06		2100 N	1973	-0-	-127	-0-	1973 2			N	-0-		-0-
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-		-0-
08		1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522 2			N	-0-		-0-
-----													
COOPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11280 -	12499	
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2			N	-0-		-0-
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2			N	-0-		-0-
05		3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008 2			N	-0-		-0-
06		4740 X	3552	-0-	-1188	-0-	3552 2			N	-0-		-0-
07		4898 X	4310	-0-	-588	-0-	4310 2			N	-0-		-0-
08		4898 X	4165	-0-	-733	-0-	4165 2			N	-0-		-0-
-----													
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12358	PERF.10931 -	12082	
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2			N	-0-		47
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			N	-0-		47
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2			N	-0-		47
06		2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2206 2			N	-0-		47
07		2387 N	2103	-0-	-284	-0-	2103 2			N	-0-		47
08		2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2270 2			N	-0-		47
-----													
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12348	PERF.10907 -	12098	
03		8370 X	8227	-0-	-143	-0-	8227 2			N	-0-		22
04		8160 X	7760	-0-	-400	-0-	7760 2			N	-0-		22
05		8432 X	8394	-0-	-38	-0-	8394 2			N	-0-		22
06		8160 X	8032	-0-	-128	-0-	8032 2			N	-0-		22
07		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2			N	-0-		22
08		8401 X	8361	-0-	-40	-0-	8361 2			N	-0-		22
-----													
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11105 -	12252	
03		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2			N	-0-		-0-
04		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-		-0-
05		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-		-0-
06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2			N	-0-		-0-
07		2449 N	1798	-0-	-651	-0-	1798 2			N	-0-		-0-
*08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2			N	-0-		-0-
-----													
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11125 -	12240	
03		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-		126
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2			N	-0-		126
05		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2			N	-0-		126
06		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-		126
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			N	-0-		126
08		2294 X	1428	-0-	-866	-0-	1428 2			N	-0-		126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	741	-0-	-909	-0-	741 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
*08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731		
03	6107 X	4950	-0-	-1157	-0-	4950 2	N	-0-		-0-
04	5610 X	4092	-0-	-1518	-0-	4092 2	N	-0-		-0-
05	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	4495 2	N	-0-		-0-
06	5070 X	4092	-0-	-978	-0-	4092 2	N	-0-		-0-
07	5084 X	4102	-0-	-982	-0-	4102 2	N	-0-		-0-
08	4960 X	3190	-0-	-1770	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740		
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-		-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237 2	N	-0-		-0-
08	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340		
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1217	-0-	-463	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327 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	7719 X	6634	-0-	-1085	-0-	6634 2	N	-0-		-0-
04	7470 X	6234	-0-	-1236	-0-	6234 2	N	-0-		-0-
05	7192 X	6201	-0-	-991	-0-	6201 2	N	-0-		-0-
06	6420 X	5997	-0-	-423	-0-	5997 2	N	-0-		-0-
07	6634 X	6247	-0-	-387	-0-	6247 2	N	-0-		-0-
08	6634 X	6025	-0-	-609	-0-	6025 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	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-		-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
*08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
-----										
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094		
03	2325 N	1769	-0-	-556	-0-	1769 2	N	-0-		91
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069 2	N	-0-		91
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-		91
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-		91
07	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	1825 2	N	-0-		91
08	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996 2	N	-0-		91

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12150 - 14450	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	7285 X	5984	-0-	-1301	-0-	5984	2	N	-0-		-0-	
04	6750 X	5955	-0-	-795	-0-	5955	2	N	-0-		-0-	
05	6262 X	6046	-0-	-216	-0-	6046	2	N	-0-		-0-	
06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2	N	-0-		-0-	
07	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	6010	2	N	-0-		-0-	
08	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	5911	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	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-		-0-	
04	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2	N	-0-		-0-	
05	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2	N	-0-		-0-	
06	3030 X	2682	-0-	-348	-0-	2682	2	N	-0-		-0-	
07	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	2662	2	N	-0-		-0-	
08	3131 X	2389	-0-	-742	-0-	2389	2	N	-0-		-0-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11446 - 11801	
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11767 - 12214	
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2	N	-0-		-0-	
04	3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3486	2	N	-0-		-0-	
05	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2	N	-0-		-0-	
06	3840 X	3481	-0-	-359	-0-	3481	2	N	-0-		-0-	
07	3844 X	3473	-0-	-371	-0-	3473	2	N	-0-		-0-	
08	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	3384	2	N	-0-		-0-	
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	8552 - 10733	
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-		-0-	
04	3060 X	2327	-0-	-733	-0-	2327	2	N	-0-		-0-	
05	3162 X	2650	-0-	-512	-0-	2650	2	N	-0-		-0-	
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2	N	-0-		-0-	
07	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	2392	2	N	-0-		-0-	
08	3224 X	2017	-0-	-1207	-0-	2017	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	12327	PERF.	11376 - 12512	
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9 9 Y	8		71	
04	3660 X	2359	-0-	-1301	-0-	2359	2	Y	-0-		71	
05	3844 X	1775	-0-	-2069	-0-	1768	2	7 9 Y	6		77	
06	3720 X	2606	-0-	-1114	-0-	2606	2	Y	-0-		77	
07	3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3521	2	Y	-0-		77	
08	3658 X	3639	-0-	-19	-0-	3628	2	11 9 Y	10		87	
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	12350 - 14650	
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2	N	-0-		-0-	
04	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2	N	-0-		-0-	
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2	N	-0-		-0-	
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-		-0-	
07	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2	N	-0-		-0-	
*08	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782	
M	O	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	186	N	125	-0-	-61	-0-	125 2	N	-0-		52
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155 2	N	-0-		52
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		52
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78 2	N	-0-		52
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76 2	N	-0-		52
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		52
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992	
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
04	1470	N	36	-0-	-1434	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	1674	N	23	-0-	-1651	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842	
03	2387	N	1522	-0-	-865	-0-	1522 2	N	-0-		37
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		37
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		37
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457 2	N	-0-		37
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	N	-0-		37
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-		37
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557	
03	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740 2	N	-0-		-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
06	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
07	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576 2	N	-0-		-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
08	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
06	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
07	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
08	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305 2	N	-0-		-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	261551	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12007	PERF.11460	- 11944	
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		3038 X	2772	-0-	-266	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
05		3100 X	2348	-0-	-752	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2	N	-0-			-0-
08		4526 X	3919	-0-	-607	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	261558	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11324	- 11815	
03		3751 X	3207	-0-	-544	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	3085	-0-	-545	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
06		3510 X	2778	-0-	-732	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
08		3193 X	2662	-0-	-531	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261559	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11651	- 12177	
03		3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2908	-0-	-316	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2838	-0-	-282	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
07		3131 X	1630	-0-	-1501	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
*08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	261564	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11440	- 11900	
03		2077 N	589	-0-	-1488	-0-	589	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	355	-0-	-785	-0-	355	2	N	-0-			-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
08		682 N	544	-0-	-138	-0-	544	2	N	-0-			-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11250	- 11673	
03		372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2	N	-0-			-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05		372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2	N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
*08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	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		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
05		2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2636	-0-	-34	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
07		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
08		2573 N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11678	- 12091	
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-			-0-
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
07		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
*08		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397		
M	O	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	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994		
03	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064 2	N	-0-		-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483 2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3727	-0-	-203	-0-	3727 2	N	-0-		-0-
07	4278 X	3645	-0-	-633	-0-	3645 2	N	-0-		-0-
08	4278 X	3630	-0-	-648	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
-----										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554		
03	2666 N	1404	-0-	-1262	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
04	2580 N	1169	-0-	-1411	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1091	-0-	-986	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796		
03	4774 X	4181	-0-	-593	-0-	4181 2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4323	-0-	-297	-0-	4323 2	N	-0-		-0-
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-		-0-
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2	N	-0-		-0-
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-		-0-
*08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212		
03	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2857 2	N	-0-		-0-
04	2940 X	2518	-0-	-422	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2506	-0-	-344	-0-	2506 2	N	-0-		-0-
07	2573 N	2419	-0-	-154	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
08	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282		
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1451 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	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2	N	-0-		-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2	N	-0-		-0-
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	49 1	5208 2	N			-0-			-0-
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	47 1	4530 2	N			-0-			-0-
05	3410 X	2499	-0-	-911	-0-	49 1	2450 2	N			-0-			-0-
06	3300 X	3054	-0-	-246	-0-	47 1	3007 2	N			-0-			-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	49 1	3927 2	N			-0-			-0-
*08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	49 1	4078 2	N			-0-			-0-
-----														
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132				
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N			-0-			82
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N			-0-			82
05	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3341 2		N			-0-			82
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928 2		N			-0-			82
07	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3204 2		N			-0-			82
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999 2		N			-0-			82
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125				
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N			-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N			-0-			-0-
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 2		N			-0-			-0-
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2		N			-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N			-0-			-0-
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791 2		N			-0-			-0-
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174				
03	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917 2		N			-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N			-0-			-0-
05	2201 N	1845	-0-	-356	-0-	1845 2		N			-0-			-0-
06	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 2		N			-0-			-0-
07	1953 N	1459	-0-	-494	-0-	1459 2		N			-0-			-0-
08	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	1032 2		N			-0-			-0-
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206				
03	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598 2		N			-0-			-0-
04	2700 X	1581	-0-	-1119	-0-	1581 2		N			-0-			-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N			-0-			-0-
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179 2		N			-0-			-0-
07	2666 X	885	-0-	-1781	-0-	885 2		N			-0-			-0-
08	2821 X	540	-0-	-2281	-0-	540 2		N			-0-			-0-
-----														
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111				
03	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	2831 2	9 9	Y			8			71
04	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	2602 2		Y			-0-			71
05	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2522 2	7 9	Y			6			77
06	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	2689 2		Y			-0-			77
07	2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2537 2		Y			-0-			77
08	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	2643 2	11 9	Y			10			87
-----														
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424				
03	2976 X	1893	-0-	-1083	-0-	1893 2		N			-0-			-0-
04	2850 X	2206	-0-	-644	-0-	2206 2		N			-0-			-0-
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 2		N			-0-			-0-
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 2		N			-0-			-0-
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2		N			-0-			-0-
*08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2		N			-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-	28
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-	28
05	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	3731	2			N	-0-	28
06	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-	28
07	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755	2			N	-0-	28
08	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	3414	2			N	-0-	28
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253		
03	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-	-0-
04	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	2297	2			N	-0-	-0-
05	3534 X	926	-0-	-2608	-0-	926	2			N	-0-	-0-
06	3090 X	866	-0-	-2224	-0-	866	2			N	-0-	-0-
07	2790 X	880	-0-	-1910	-0-	880	2			N	-0-	-0-
08	2790 X	816	-0-	-1974	-0-	816	2			N	-0-	-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
03	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2			N	-0-	-0-
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2681	2			N	-0-	-0-
05	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-	-0-
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	2715	2			N	-0-	-0-
07	3007 X	2579	-0-	-428	-0-	2579	2			N	-0-	-0-
08	2914 X	2762	-0-	-152	-0-	2762	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	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-	80
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-	80
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-	80
06	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1510	2			N	-0-	80
07	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-	80
08	1767 N	1180	-0-	-587	-0-	1180	2			N	-0-	80
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-	-0-
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-	-0-
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-	-0-
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-	-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-	-0-
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	-0-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	4092	2			N	-0-	-0-
04	4710 X	2543	-0-	-2167	-0-	2543	2			N	-0-	-0-
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-	-0-
06	4770 X	3684	-0-	-1086	-0-	3684	2			N	-0-	-0-
07	4929 X	3617	-0-	-1312	-0-	3617	2			N	-0-	-0-
08	5022 X	4050	-0-	-972	-0-	4050	2			N	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
03	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			N	-0-	-0-
04	4890 X	4072	-0-	-818	-0-	4072	2			N	-0-	-0-
05	4681 X	1302	-0-	-3379	-0-	1302	2			N	-0-	-0-
06	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	3923	2			N	-0-	-0-
07	4402 X	3963	-0-	-439	-0-	3963	2			N	-0-	-0-
*08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
04	3330	X	2247	-0-	-1083	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
05	3441	X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2	N	-0-		-0-
06	3330	X	1884	-0-	-1446	-0-	1884	2	N	-0-		-0-
07	3441	X	1903	-0-	-1538	-0-	1903	2	N	-0-		-0-
08	3007	X	1791	-0-	-1216	-0-	1791	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	4402	X	4293	-0-	-109	-0-	4290	2	3 9	N	3	149
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4487	2	21 9	N	19	168
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-	168
06	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	4208	2		N	-0-	168
07	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	3739	2		N	-0-	168
08	4805	X	4105	-0-	-700	-0-	4105	2		N	-0-	168
-----												
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380				
03	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	3074	2		N	-0-	-0-
04	3690	X	2875	-0-	-815	-0-	2875	2		N	-0-	-0-
05	3751	X	2712	-0-	-1039	-0-	2712	2		N	-0-	-0-
06	3540	X	2830	-0-	-710	-0-	2830	2		N	-0-	-0-
07	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	2978	2		N	-0-	-0-
08	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2		N	-0-	-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407				
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2		N	-0-	-0-
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2		N	-0-	-0-
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2		N	-0-	-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-	-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-	-0-
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-	-0-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278				
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-	-0-
04	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	2893	2		N	-0-	-0-
05	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3205	2		N	-0-	-0-
06	3180	X	2515	-0-	-665	-0-	2515	2		N	-0-	-0-
07	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2		N	-0-	-0-
08	3286	X	1515	-0-	-1771	-0-	1515	2		N	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356				
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-	-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2		N	-0-	-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2		N	-0-	-0-
07	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
08	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		N	-0-	-0-
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355				
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-	-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-	-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-	-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-	-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-	-0-
*08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS 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	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
04	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
05	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
06	2520 X	2358	-0-	-162	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-		-0-
*08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 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	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808 2		N	-0-		18
04	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009 2		N	-0-		18
05	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174 2		N	-0-		18
06	11430 X	10920	-0-	-510	-0-	10920 2		N	-0-		18
07	11811 X	11470	-0-	-341	-0-	11470 2		N	-0-		18
08	11811 X	10985	-0-	-826	-0-	10985 2		N	-0-		18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

03	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933 2		N	-0-		92
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848 2		N	-0-		92
05	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920 2		N	-0-		92
06	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852 2		N	-0-		92
07	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899 2		N	-0-		92
08	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 2		N	-0-		92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

03	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 2		N	-0-		-0-
04	660 N	483	-0-	-177	-0-	483 2		N	-0-		-0-
05	744 N	505	-0-	-239	-0-	505 2		N	-0-		-0-
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	418 2		N	-0-		-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		N	-0-		-0-
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

03	1426 N	623	-0-	-803	-0-	623 2		N	-0-		-0-
04	1530 N	689	-0-	-841	-0-	689 2		N	-0-		-0-
05	1457 N	596	-0-	-861	-0-	596 2		N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 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	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	3112 2		N	-0-		-0-
04	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
05	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3135 2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2945	-0-	-115	-0-	2945 2		N	-0-		-0-
07	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
08	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967 2		N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

03	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874 2		N	-0-		-0-
04	3450 X	2884	-0-	-566	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
05	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994 2		N	-0-		-0-
06	3450 X	2542	-0-	-908	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
07	3565 X	2335	-0-	-1230	-0-	2335 2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2685	-0-	-322	-0-	2685 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									
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310 - 14989	
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		14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	6707 2	N	-0-		98
04		14490 X	5081	-0-	-9409	-0-	5081 2	N	-0-		98
05		14973 X	10355	-0-	-4618	-0-	10355 2	N	-0-		98
06		13470 X	10705	-0-	-2765	-0-	10705 2	N	-0-		98
07		13919 X	7770	-0-	-6149	-0-	7770 2	N	-0-		98
08		10354 X	6178	-0-	-4176	-0-	6178 2	N	-0-		98
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581 - 10660	
03		527 N	143	-0-	-384	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04		420 N	126	-0-	-294	-0-	126 2	N	-0-		-0-
05		434 N	132	-0-	-302	-0-	132 2	N	-0-		-0-
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2	N	-0-		-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454 - 11390	
03		2914 X	2248	-0-	-666	-0-	2248 2	N	-0-		-0-
04		1890 X	132	-0-	-1758	-0-	132 2	N	-0-		-0-
05		1953 X	297	-0-	-1656	-0-	297 2	N	-0-		-0-
06		2190 X	1062	-0-	-1128	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
*08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402 - 11428	
03		3875 X	2696	-0-	-1179	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
04		3120 X	1948	-0-	-1172	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
05		3131 X	1831	-0-	-1300	-0-	1831 2	N	-0-		-0-
06		2880 X	1811	-0-	-1069	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
07		2790 X	1330	-0-	-1460	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
08		2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542 - 12075	
03		3627 X	2373	-0-	-1254	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2715	-0-	-795	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
05		3255 X	2338	-0-	-917	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
06		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		-0-
07		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	N	-0-		-0-
*08		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10412 - 11479	
03		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 2	N	-0-		-0-
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
05		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1107	-0-	-753	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12325 - 14777	
03		5673 X	5529	-0-	-144	-0-	5529 2	N	-0-		-0-
04		4920 X	4905	-0-	-15	-0-	4905 2	N	-0-		-0-
05		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2	N	-0-		-0-
06		5340 X	3248	-0-	-2092	-0-	3248 2	N	-0-		-0-
07		5518 X	4050	-0-	-1468	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
08		5518 X	4051	-0-	-1467	-0-	4051 2	N	-0-		-0-

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
03	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	-	3083	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	-	2995	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	-	3109	2		N	-0-			-0-
06	3510	X	2824	-0-	-686	-0-	-	2824	2		N	-0-			-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	-	3454	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	-	3095	2		N	-0-			-0-
-----															
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826					
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-	1945	2		N	-0-			-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	-	1747	2		N	-0-			-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-	1715	2		N	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-	1478	2		N	-0-			-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	-	1684	2		N	-0-			-0-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-	1254	2		N	-0-			-0-
-----															
STARK GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478					
03	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	-	25400	2		N	-0-			78
04	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	-	24254	2	81	9	N	74		152
05	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	-	23431	2		N	-0-			152
06	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	-	24380	2		N	-0-			152
07	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	-	24482	2		N	-0-			152
*08	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	-	24076	2		N	-0-			152
-----															
ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928					
03	11222	X	9067	-0-	-2155	-0-	-	9067	2		N	-0-			87
04	8970	X	6924	-0-	-2046	-0-	-	6924	2		N	-0-			87
05	10943	X	8184	-0-	-2759	-0-	-	8184	2		N	-0-			87
06	10590	X	8399	-0-	-2191	-0-	-	8399	2		N	-0-			87
07	10943	X	8893	-0-	-2050	-0-	-	8893	2		N	-0-			87
*08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	-	10258	2		N	-0-			87
-----															
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493					
03	22537	X	19652	-0-	-2885	-0-	-	19652	2		N	-0-			27
04	21000	X	18849	-0-	-2151	-0-	-	18849	2		N	-0-			27
05	21576	X	20494	-0-	-1082	-0-	-	20494	2		N	-0-			27
06	20430	X	18431	-0-	-1999	-0-	-	18431	2		N	-0-			27
07	19716	X	19468	-0-	-248	-0-	-	19468	2		N	-0-			27
08	20491	X	19565	-0-	-926	-0-	-	19565	2		N	-0-			27
-----															
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508					
03	25730	X	24470	-0-	-1260	-0-	-	24470	2		N	-0-			227
04	24720	X	22252	-0-	-2468	-0-	-	22216	2	36	9	N	33		260
05	24645	X	22712	-0-	-1933	-0-	-	22712	2		N	-0-			260
06	23700	X	21214	-0-	-2486	-0-	-	21214	2		N	-0-			260
07	24459	X	21567	-0-	-2892	-0-	-	21550	2	17	9	N	15	189	1
08	24459	X	21665	-0-	-2794	-0-	-	21524	2	141	9	N	128		214
-----															
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436					
03	13237	X	11113	-0-	-2124	-0-	-	11113	2		N	-0-			26
04	12510	X	12136	-0-	-374	-0-	-	12136	2		N	-0-			26
05	12927	X	10344	-0-	-2583	-0-	-	10344	2		N	-0-			26
06	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	-	10509	2		N	-0-			26
07	12555	X	12435	-0-	-120	-0-	-	12435	2		N	-0-			26
08	12555	X	7364	-0-	-5191	-0-	-	7364	2		N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	20367 X	18368	-0-	-1999	-0-	18368	2	N	-0-		75
04	19020 X	17059	-0-	-1961	-0-	17057	2	N	2		77
05	19592 X	17831	-0-	-1761	-0-	17831	2	N	-0-		77
06	18960 X	15448	-0-	-3512	-0-	15448	2	N	-0-		77
07	18972 X	17840	-0-	-1132	-0-	17840	2	N	-0-		77
08	18383 X	15165	-0-	-3218	-0-	15165	2	N	-0-		77
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285978		COMPL. DATE 11/22/2018			TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306		
03	57412 X	45568	-0-	-11844	-0-	45568	2	N	-0-		99
04	53640 X	42360	-0-	-11280	-0-	42250	2	N	100		199
05	52979 X	42345	-0-	-10634	-0-	42334	2	N	10		209
06	49410 X	38562	-0-	-10848	-0-	38562	2	N	-0-		209
07	48081 X	39888	-0-	-8193	-0-	39786	2	N	93	174 1	128
08	45570 X	37433	-0-	-8137	-0-	37433	2	N	-0-		128
-----											
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286694		COMPL. DATE 01/19/2019			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353		
03	147746 X	121010	-0-	-26736	-0-	120744	2	N	242	183 1	87
04	142980 X	110018	-0-	-32962	-0-	109875	2	N	130	179 1	38
05	140864 X	109336	-0-	-31528	-0-	109081	2	N	232		270
06	130530 X	101238	-0-	-29292	-0-	101220	2	N	16	191 1	95
07	127007 X	103709	-0-	-23298	-0-	103569	2	N	127	179 1	43
08	121024 X	97481	-0-	-23543	-0-	97293	2	N	171	181 1	33
-----											
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 287450		COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040		
03	86164 X	86164	-0-	-0-	-0-	86164	2	N	-0-		-0-
04	77458 X	77458	-0-	-0-	-0-	77458	2	N	-0-		-0-
05	74733 X	74733	-0-	-0-	-0-	74733	2	N	-0-		-0-
06	61561 X	61561	-0-	-0-	-0-	61561	2	N	-0-		-0-
07	52688 X	52688	-0-	-0-	-0-	52688	2	N	-0-		-0-
*08	52343 X	52343	-0-	-0-	-0-	52343	2	N	-0-		-0-
-----											
TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068									
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068  
 COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		2
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-		2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		2
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2	N	-0-		2
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		2
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-		2

XTO ENERGY INC. 945936  
 HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	N	-0-		-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2	N	-0-		-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2	N	-0-		-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2	N	-0-		-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2	N	-0-		55
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2	N	-0-		55
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2	N	-0-		55
06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2	N	-0-		55
07	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2	N	-0-		55
08	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2	N	-0-		55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //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 -> 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	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3161	-0-	-259	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
-----																
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202																
03	T. A.	-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-
-----																
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370																
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31				N	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
-----																
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300		
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291		
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390		
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
*08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
-----												
TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595		
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			15
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			15
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			15
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			15
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			15
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			15
-----												
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584		
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2	N	-0-			39
04	6300 X	3517	-0-	-2783	-0-	3517	2	N	-0-			39
05	6448 X	4676	-0-	-1772	-0-	4676	2	N	-0-			39
06	6600 X	4674	-0-	-1926	-0-	4674	2	N	-0-			39
07	6820 X	2726	-0-	-4094	-0-	2726	2	N	-0-			39
08	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2	N	-0-			39
-----												
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600		
03	5053 X	4890	-0-	-163	-0-	4840	2	50 9	N	45		160
04	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	4178	2	10 9	N	9		169
05	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4571	2	75 9	N	68		237
06	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	4539	2		N	-0-		237
07	4898 X	4517	-0-	-381	-0-	4508	2	9 9	N	8	185 1	60
08	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	4497	2	50 9	N	45		105



TEAGUE (RODESSA) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
				945936		WELL #:	1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	7724 - 7736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
				120027		WELL #:	3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7253 - 7358
03		2852 X	697	-0-	-2155		697 2		N	-0-			-0-		
04		2610 X	10	-0-	-2600		10 2		N	-0-			-0-		
05		2294 X	20	-0-	-2274		20 2		N	-0-			-0-		
06		2160 X	6	-0-	-2154		6 2		N	-0-			-0-		
07		2015 X	2	-0-	-2013		2 2		N	-0-			-0-		
08		682 X	-0-	-0-	-682				N	-0-			-0-		
TEAGUE (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC STILES, W. F.				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
				120027		WELL #:	2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7630 - 7892
03		93 N	55	-0-	-38		22 1	33 2	N	-0-			28		
04		90 N	26	-0-	-64		11 1	15 2	N	-0-			28		
05		62 N	28	-0-	-34		12 1	16 2	N	-0-			28		
06		60 N	41	-0-	-19		17 1	24 2	N	-0-			28		
07		47 N	47	-0-	-0-		19 1	28 2	N	-0-			28		
*08		39 N	39	-0-	-0-		17 1	22 2	N	-0-			28		
WRIGHT, J.A.				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
				120027		WELL #:	3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7704 - 7819
03		21 N	21	-0-	-0-		8 1	13 2	N	-0-			163		
04		32 N	32	-0-	-0-		14 1	18 2	N	-0-			163		
05		15 N	15	-0-	-0-		6 1	9 2	N	-0-			163		
06		30 N	14	-0-	-16		6 1	8 2	N	-0-			163		
07		31 N	17	-0-	-14		7 1	10 2	N	-0-			163		
08		15 N	2	-0-	-13		1 1	1 2	N	-0-			163		
STILES, W.F.				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
				120027		WELL #:	3	RRCID ->	179964	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7424 - 7824
03		474 N	474	-0-	-0-		188 1	286 2	N	-0-			37		
04		528 N	528	-0-	-0-		226 1	302 2	N	-0-			37		
05		515 N	515	-0-	-0-		213 1	302 2	N	-0-			37		
06		484 N	484	-0-	-0-		202 1	282 2	N	-0-			37		
07		367 N	367	-0-	-0-		151 1	216 2	N	-0-			37		
08		310 N	237	-0-	-73		104 1	133 2	N	-0-			37		
PRUIETT, M. E.				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
				120027		WELL #:	2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	7680 - 7782
03		5 N	-0-	-0-	-5				N	-0-			30		
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30		
05		12 N	12	-0-	-0-		5 1	7 2	N	-0-			30		
06		22 N	22	-0-	-0-		9 1	13 2	N	-0-			30		
07		32 N	32	-0-	-0-		13 1	19 2	N	-0-			30		
08		12 N	-0-	-0-	-12				N	-0-			30		

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534											
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:	2	RRCID -> 251493	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF. 4649 - 4815						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	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-
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445											
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID -> 072651	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7792 - 7860						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
VICKERS, J.N.		WELL #:	1	RRCID -> 077649	COMPL. DATE 06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 7592 - 7599						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WEST GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID -> 158676	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7615 - 7631						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
YELDELL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 172001	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7586 - 7592						
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-				-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-				-0-
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-				-0-
*06		450 N	120	-0-	-330	-0-	120	3	N	-0-				-0-
*07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.			945936											
STILES, W. F.		WELL #:	1 T	RRCID -> 015723	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-	79	
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-	79	
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-	79	
06	2040 X	2019	-0-	-21	-0-	2019	2	N	-0-	79	
07	2108 X	1195	-0-	-913	-0-	1195	2	N	-0-	79	
*08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-	79	
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837			
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-	-0-	
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-	-0-	
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-	-0-	
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	-0-	-0-	
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-	-0-	
*08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064			
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2	N	-0-	-0-	
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2	N	-0-	-0-	
06	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2	N	-0-	-0-	
07	3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3069	2	N	-0-	-0-	
08	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2	N	-0-	-0-	
-----											
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047			
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-	-0-	
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	
07	2263 N	1830	-0-	-433	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	
08	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2	N	-0-	-0-	
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948			
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	-0-	
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-	
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	

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 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	5146 X	5091	-0-	-55	-0-	5091 2	N	-0-	-0-
04	4710 X	4634	-0-	-76	-0-	4634 2	N	-0-	-0-
05	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	3969	-0-	-951	-0-	3969 2	N	-0-	-0-
07	5084 X	4215	-0-	-869	-0-	4215 2	N	-0-	-0-
08	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	4492 2	N	-0-	-0-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115	
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-	-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-	-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-	-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-	-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-	-0-
*08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	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-	-0-	12882	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882	N	NO RPT	-0-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	262624	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	8282 - 10132
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	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-
-----												
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-							-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-
-----												
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-							-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-
-----												
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-							-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-
-----												
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-							-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-
-----												
IRVIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	266048	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8565 - 8916
03	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3238	2		N	-0-		-0-
04	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176	2		N	-0-		-0-
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097	2		N	-0-		-0-
06	3210 X	3023	-0-	-187	-0-	3023	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2		N	-0-		-0-
08	3286 X	1908	-0-	-1378	-0-	1908	2		N	-0-		-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8632 - 8772
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 (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 2	N	-0-		-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2	N	-0-		-0-
05	7006 X	6294	-0-	-712	-0-	6294 2	N	-0-		-0-
06	6960 X	5844	-0-	-1116	-0-	5844 2	N	-0-		-0-
07	7254 X	6288	-0-	-966	-0-	6288 2	N	-0-		-0-
08	7254 X	6122	-0-	-1132	-0-	6122 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
03	4216 X	3302	-0-	-914	-0-	3302 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	3405 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057 2	N	-0-		-0-
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	3114 2	N	-0-		-0-
08	3534 X	2702	-0-	-832	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
KEILS, W. A. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E.		WELL #: 3		RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330				
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	75	1	113	2	N	-0-	15
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	53	1	70	2	N	-0-	15
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	33	1	47	2	N	-0-	15
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	63	1	88	2	N	-0-	15
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	N	-0-	15
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	82	1	105	2	N	-0-	15

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)		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 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	709 N	709	-0-	-0-	-0-	281 1	428 2	N	-0-		3
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	314 1	418 2	N	-0-		3
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	315 1	446 2	N	-0-		3
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	297 1	414 2	N	-0-		3
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	322 1	463 2	N	-0-		3
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	404 1	518 2	N	-0-		3

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BAGGETT UNIT		120027								
		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		
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	775 N	696	-0-	-79	-0-	248 1	448 2	N	-0-	131
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	144 1	601 2	N	-0-	131
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	248 1	766 2	N	-0-	131
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	240 1	805 2	N	-0-	131
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	144 1	603 2	N	-0-	131
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	248 1	863 2	N	-0-	131

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		120027								
		WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10189 - 10325
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2399 2	33 9	Y	30	30
04	2400 N	2197	-0-	-203	-0-	2131 2	66 9	Y	60	90
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2178 2	110 9	Y	100	12
06	2340 N	2193	-0-	-147	-0-	2138 2	55 9	Y	50	62
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2157 2	43 9	Y	39	101
08	DLQ G-10	2118	-0-	2118	2118	2078 2	40 9	Y	36	137

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
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-

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WILLIAMS, HENRY		120027								
		WELL #:	3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6870 - 6908
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
TEXAS ROYALTY CORP.		847991								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362		
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	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		63
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26 1	582 2	N	-0-	63
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26 1	570 2	N	-0-	63
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20 1	437 2	N	-0-	63
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	N	-0-	63
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	257 1	16 2	N	-0-	144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	237 1	15 2	N	-0-	144
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215 1	8 2	N	-0-	144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	177 1	11 2	N	-0-	145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	174 1	11 2	N	-0-	145
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	188 1	7 2	N	-0-	145
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	80 1	5 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63 1	4 2	N	-0-	-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81 1	3 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOFFORD HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	161 1	10 2	N	-0-	140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126 1	8 2	N	-0-	140
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215 1	8 2	N	-0-	140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
COX VENABLE //CONT.// 209347												
WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	1	8	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
WHITE, C.C. UNIT 189405												
WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1736 N	1194	-0-	-542	-0-	261	1	933	2	N	-0-	-0-
04	1290 N	943	-0-	-347	-0-	201	1	742	2	N	-0-	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	236	1	1091	2	N	-0-	-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	939	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	255	1	1011	2	N	-0-	-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	-0-

  

RANDAZZO UNIT -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	248	1	149	2	N	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	256	1	150	2	N	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	2	N	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	257	1	149	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

CONNELL, THOMAS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

THORNTON, S. (RODESSA)												
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LOUISE 785940												
WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89

  

TRI-CITIES												
XTO ENERGY INC. 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON												
TCG7(BAKER, M. -10) 945936												
WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B RRCID -> 022808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM 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 #:		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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700			
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	3 917 1		220	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220	
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-		92	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
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-	

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 #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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 #:		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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 #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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-
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8026 - 8227	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195	
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 #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7928 - 10700
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-	
BRG LONE STAR LTD.		090870									
GLADNEY GU		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	589 1	254 2	N	-0-	100	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	570 1	336 2	N	-0-	100	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	589 1	396 2	N	-0-	100	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	570 1	537 2	N	-0-	100	
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	589 1	356 2	N	-0-	100	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
KALE		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
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-	
STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
HINTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132370	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11083	- 11338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1050 N	935	-0-	-115	-0-	935 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEOPARD, C.L.				WELL #: 1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300		
03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3	N	-0-	-0-	-0-
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3	N	-0-	-0-	-0-
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3	N	-0-	-0-	-0-
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3	N	-0-	-0-	-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BARTON, H. P.				WELL #: 1	RRCID -> 137480	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10140	- 11279		
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-	-0-	-0-
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-	-0-	-0-
05		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 137545	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314		
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	-0-	-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	877	-0-	-239	-0-	877 3	N	-0-	-0-	-0-
06		960 N	762	-0-	-198	-0-	762 3	N	-0-	-0-	-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KNIGHT, C. D.				WELL #: 1	RRCID -> 137566	COMPL. DATE 02/07/1991	TOTAL DEPTH 11976	PERF.10112	- 11382		
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
YOUNG, REX				WELL #: 1	RRCID -> 138837	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10340	- 11416		
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HINTON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 146821	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 11390	PERF.11084	- 11288		
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-	-0-	-0-



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
-----														
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540	-	11864
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
04	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
05	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	3			N	-0-			-0-
06	3300 X	3231	-0-	-69	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
08	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	3			N	-0-			-0-
-----														
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921	-	11409
03	3875 X	3133	-0-	-742	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
04	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
05	3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-			-0-
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-			-0-
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
-----														
BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869	-	11398
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-			-0-
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3331	-0-	231	231	3331	3			N	-0-			-0-
*08	3082 N	2851	-0-	-231	-0-	2851	3			N	-0-			-0-
-----														
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935	-	11417
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
-----														
LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866	-	11316
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-			-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-			-0-
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-			-0-
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
08	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
-----														
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887	-	11384
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
-----														
HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220	-	11453
03	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-			-0-
04	2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
05	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-			-0-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-			-0-
08	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	931	-0-	-119	-0-	931 3		N	-0-		-0-
07		1147 N	259	-0-	-888	-0-	259 3		N	-0-		-0-
08		961 N	481	-0-	-480	-0-	481 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
03		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 3		N	-0-		-0-
04		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 3		N	-0-		-0-
05		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665 3		N	-0-		-0-
06		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340 3		N	-0-		-0-
07		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400 3		N	-0-		-0-
*08		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 3		N	-0-		-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		N	-0-		-0-
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3		N	-0-		-0-
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		N	-0-		-0-
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 3		N	-0-		-0-
07		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 3		N	-0-		-0-
*08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
03		1488 N	420	-0-	-1068	-0-	420 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	76	-0-	-1214	-0-	76 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	124	-0-	-1178	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		420 N	164	-0-	-256	-0-	164 3		N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
-----												
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
03		4898 X	4204	-0-	-694	-0-	4204 3		N	-0-		-0-
04		4740 X	4086	-0-	-654	-0-	4086 3		N	-0-		-0-
05		4898 X	4055	-0-	-843	-0-	4055 3		N	-0-		-0-
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-		-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		N	-0-		-0-
*08		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
03		3627 X	3594	-0-	-33	-0-	3594 3		N	-0-		-0-
04		3450 X	3250	-0-	-200	-0-	3250 3		N	-0-		-0-
05		3565 X	2325	-0-	-1240	-0-	2325 3		N	-0-		-0-
06		3480 X	1631	-0-	-1849	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
07		3596 X	1560	-0-	-2036	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
08		3596 X	1337	-0-	-2259	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
03		6510 X	6122	-0-	-388	-0-	6122 3		N	-0-		-0-
04		6270 X	5847	-0-	-423	-0-	5847 3		N	-0-		-0-
05		6479 X	6047	-0-	-432	-0-	6047 3		N	-0-		-0-
06		6240 X	5711	-0-	-529	-0-	5711 3		N	-0-		-0-
07		6448 X	5933	-0-	-515	-0-	5933 3		N	-0-		-0-
08		6107 X	5882	-0-	-225	-0-	5882 3		N	-0-		-0-

-----

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M	O	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		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3			N	-0-			-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-			-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-			-0-
*08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-			-0-

-----

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

03		3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195 3			N	-0-			-0-
04		3090 X	3054	-0-	-36	-0-	3054 3			N	-0-			-0-
05		3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971 3			N	-0-			-0-
06		3090 X	3010	-0-	-80	-0-	3010 3			N	-0-			-0-
07		3193 X	3116	-0-	-77	-0-	3116 3			N	-0-			-0-
08		3193 X	2828	-0-	-365	-0-	2828 3			N	-0-			-0-

-----

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

03		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313 3			N	-0-			-0-
04		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 3			N	-0-			-0-
05		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696 3			N	-0-			-0-
06		7080 X	6394	-0-	-686	-0-	6394 3			N	-0-			-0-
07		7409 X	7122	-0-	-287	-0-	7122 3			N	-0-			-0-
08		7409 X	7283	-0-	-126	-0-	7283 3			N	-0-			-0-

-----

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

03		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3			N	-0-			-0-
04		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3			N	-0-			-0-
05		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3			N	-0-			-0-
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3			N	-0-			-0-
07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3			N	-0-			-0-
*08		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3			N	-0-			-0-

-----

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3			N	-0-			-0-
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3			N	-0-			-0-
05		2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 3			N	-0-			-0-
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3			N	-0-			-0-
07		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3			N	-0-			-0-
08		2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004 3			N	-0-			-0-

-----

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

03		7688 X	6895	-0-	-793	-0-	6895 3			N	-0-			-0-
04		7110 X	6501	-0-	-609	-0-	6501 3			N	-0-			-0-
05		7192 X	5756	-0-	-1436	-0-	5756 3			N	-0-			-0-
06		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 3			N	-0-			-0-
07		6975 X	6644	-0-	-331	-0-	6644 3			N	-0-			-0-
08		6882 X	4392	-0-	-2490	-0-	4392 3			N	-0-			-0-

O		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
-----												
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468	
03	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332	3	N	-0-		-0-	
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3	N	-0-		-0-	
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3	N	-0-		-0-	
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3	N	-0-		-0-	
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3	N	-0-		-0-	
08	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3	N	-0-		-0-	
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3	N	-0-		-0-	
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3	N	-0-		-0-	
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3	N	-0-		-0-	
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3	N	-0-		-0-	
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3	N	-0-		-0-	
*08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-		-0-	
-----												
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
03	3038 X	2504	-0-	-534	-0-	2504	3	N	-0-		-0-	
04	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	2413	3	N	-0-		-0-	
05	2697 X	2508	-0-	-189	-0-	2508	3	N	-0-		-0-	
06	2580 X	2430	-0-	-150	-0-	2430	3	N	-0-		-0-	
07	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3	N	-0-		-0-	
*08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	N	-0-		-0-	
-----												
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436	
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3	N	-0-		-0-	
04	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3	N	-0-		-0-	
05	5270 X	5064	-0-	-206	-0-	5064	3	N	-0-		-0-	
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3	N	-0-		-0-	
07	5332 X	5290	-0-	-42	-0-	5290	3	N	-0-		-0-	
08	5332 X	4927	-0-	-405	-0-	4927	3	N	-0-		-0-	
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-		-0-	
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-		-0-	
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-	
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-		-0-	
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3	N	-0-		-0-	
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3	N	-0-		-0-	
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	N	-0-		-0-	
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3	N	-0-		-0-	
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3	N	-0-		-0-	
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3	N	-0-		-0-	

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
-----										
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780 PERF. 9925 - 11431
03	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562	3		N	-0-
04	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2417	3		N	-0-
05	2511 X	2394	-0-	-117	-0-	2394	3		N	-0-
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-
07	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	2492	3		N	-0-
08	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3		N	-0-
-----										
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940 PERF.10024 - 11599
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3		N	-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-
08	713 N	347	-0-	-366	-0-	347	3		N	-0-
-----										
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641 PERF. 9974 - 11503
03	3813 X	2743	-0-	-1070	-0-	2743	3		N	-0-
04	3390 X	2616	-0-	-774	-0-	2616	3		N	-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	3		N	-0-
06	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595	3		N	-0-
07	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676	3		N	-0-
08	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663	3		N	-0-
-----										
TRI-CITIES (PETTIT)				91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.				945936						
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8263 - 8268
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822 PERF. 8177 - 8182
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
RIDDLSPERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 8194 - 8205
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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
-----															
TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8203 -	8211		
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-
-----															
MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 -	8332		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON  
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599  
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116

-----

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3	N	-0-			-0-
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-

-----

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
05	558 N	106	-0-	-452	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06	540 N	103	-0-	-437	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*07	558 N	105	-0-	-453	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-

-----

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-

-----

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
 KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. 945936											
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721											
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-		-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
-----											
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166											
03	620 N	357	-0-	-263	-0-	357	3	N	-0-		-0-
04	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	3	N	-0-		-0-
05	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	3	N	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
-----											
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811											
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-
08	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3	N	-0-		-0-
-----											
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756											
03	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3	N	-0-		-0-
04	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2119	3	N	-0-		-0-
05	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
08	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2130	3	N	-0-		-0-
-----											
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817											
03	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3	N	-0-		-0-
04	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3	N	-0-		-0-
05	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3	N	-0-		-0-
06	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3	N	-0-		-0-
07	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3	N	-0-		-0-
*08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3	N	-0-		-0-
-----											
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A											
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1396	3	N	-0-		-0-



-----														
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
*08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
*08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
03		7440 X	7203	-0-	-237	-0-	7203	3		N	-0-			-0-
04		7200 X	6946	-0-	-254	-0-	6946	3		N	-0-			-0-
05		7440 X	6777	-0-	-663	-0-	6777	3		N	-0-			-0-
06		7140 X	6612	-0-	-528	-0-	6612	3		N	-0-			-0-
07		7378 X	7000	-0-	-378	-0-	7000	3		N	-0-			-0-
08		7192 X	7172	-0-	-20	-0-	7172	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A														
03		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
05		682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3		N	-0-			-0-
06		660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3		N	-0-			-0-
07		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-
*08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
03		899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3		N	-0-			-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05		899 N	780	-0-	-119	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06		870 N	619	-0-	-251	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07		899 N	656	-0-	-243	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786														
03		9827 X	6102	-0-	-3725	-0-	6102	3		N	-0-			-0-
04		9510 X	5744	-0-	-3766	-0-	5744	3		N	-0-			-0-
05		9827 X	3886	-0-	-5941	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
06		9300 X	5395	-0-	-3905	-0-	5395	3		N	-0-			-0-
07		6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
08		6107 X	4669	-0-	-1438	-0-	4669	3		N	-0-			-0-

-----													
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-	-0-
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-	-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-	-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-	-0-
*08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-	-0-
-----													
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144													
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-	-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-	-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-	-0-
06		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-	-0-
07		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-	-0-
*08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-	-0-
-----													
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538													
03		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-	-0-
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-	-0-
05		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-	-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-	-0-
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	-0-
08		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-	-0-
-----													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629													
03		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-	-0-
04		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-	-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-	-0-
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-	-0-
07		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-	-0-
*08		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-	-0-
-----													
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510													
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-	-0-
04		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-	-0-
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-	-0-
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-	-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-	-0-
*08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-	-0-

-----											
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
03		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-
04		450 N	295	-0-	-155	-0-	295	3		N	-0-
05		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-
-----											
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194											
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-
08		1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	3		N	-0-
-----											
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634											
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-
*08		3100 N	3365	-0-	265	265	3365	3		N	-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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646											
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-
-----											
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661											
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-
-----											
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678											
03		899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3		N	-0-
04		780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-
*08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-

-----																	
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
-----																	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816																	
03		1054 N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05		992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06		840 N	615	-0-	-225	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	370	-0-	-684	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08		992 N	522	-0-	-470	-0-	522	3			N	-0-					-0-
-----																	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585																	
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
-----																	
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338																	
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
-----																	
TCGU1 (RIDDLSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742																	
03		3348 X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04		3240 X	2259	-0-	-981	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05		3348 X	2783	-0-	-565	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06		3090 X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07		3038 X	2235	-0-	-803	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

-----										
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
-----										
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-
*08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826										
03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3		N	-0-
04		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-
05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		N	-0-
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-
07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3		N	-0-
*08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-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-
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-
-----										
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189										
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-
-----										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771										
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-
04		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 3		N	-0-
05		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 3		N	-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-
*08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----										
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-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686												
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		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-		-0-
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-		-0-
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
*08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
03		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
04		3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800	3	N	-0-		-0-
05		3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3	N	-0-		-0-
06		3030 X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3	N	-0-		-0-
07		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3	N	-0-		-0-
08		3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	-0-		-0-
04		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-		-0-
05		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-		-0-
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-		-0-
07		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-		-0-
*08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-		-0-
-----												
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
03		248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3	N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3	N	-0-		-0-
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
03		3565 X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
04		3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002	3	N	-0-		-0-
05		3565 X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3	N	-0-		-0-
06		3090 X	2464	-0-	-626	-0-	2464	3	N	-0-		-0-
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	N	-0-		-0-
08		3100 X	966	-0-	-2134	-0-	966	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-		-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-		-0-
05		1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
07		1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612	3	N	-0-		-0-
08		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3	N	-0-		-0-
-----												
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
03		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-		-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
08		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064		
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	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-	-0-	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #: 6		RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TCGU1 (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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147		
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3	N	-0-		-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247 3	N	-0-		-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172 3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2049	-0-	-276	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
08	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218 3	N	-0-		-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
-----												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167				
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-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-			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-
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730				
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068				
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3		N	-0-			-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
07	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
*08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3		N	-0-			-0-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		//CONT.// 91101 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848												
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848												
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	331 3		N	-0-			-0-
04	480 N	323	-0-	-157	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	496 N	342	-0-	-154	-0-	342 3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
-----												
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2020												
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
03	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
*08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234													
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823													
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3		N	-0-			-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3		N	-0-			-0-
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3		N	-0-			-0-
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3		N	-0-			-0-
07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3		N	-0-			-0-
*08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3		N	-0-			-0-
-----													
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264													
03	4185 X	2393	-0-	-1792	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
04	3630 X	2046	-0-	-1584	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	2476	-0-	-1275	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
06	3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2364	-0-	-23	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
08	2480 X	2310	-0-	-170	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
-----													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817													
03	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	868 N	146	-0-	-722	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	744 N	186	-0-	-558	-0-	186	3		N	-0-			-0-
-----													
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152													
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
-----													
TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON													
TENISON OIL COMPANY 841409													
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179													
03	837 #	417	-0-	-420	-0-	407	2	10 9	Y	9			48
04	570 #	17	-0-	-553	-0-	17	2		Y	-0-			48
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			48
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			48
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03		1364 #	520	-0-	-844	-0-	508	2	12	9	Y	11			74
04		990 #	22	-0-	-968	-0-	22	2			Y	-0-			74
05		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			74
06		1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			74
07		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			74
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	10
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-	10
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	10
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	10
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	10
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70 1 57

LINDER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-

LINDER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295											
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8136				
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	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-

WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY															
		WELL #:		1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850 - 7947				
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	107	-0-	107	-0-	107	2			Y	-0-			-0-

SPI-SWD				WELL #:	1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4201 - 4428			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1	1		-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	77	-0-	77	-0-	77	2			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306			
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	34	-0-	34	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				Y	-0-			-0-
05	341 N	16	-0-	-325	-0-	16	2				Y	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2				Y	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2				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-
-----															
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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				Y	-0-			-0-
04	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2				Y	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2				Y	-0-			-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	129	2	2	9	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2				Y	-0-			-0-
-----															
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 - 8375			
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2				Y	-0-			-0-
-----															
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655 - 8819			
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				Y	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2				Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2				Y	-0-			-0-
-----															
TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779 - 7939			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	1	Y	-0-	1	1	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2				Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850									
ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-		-0-
-----											
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	556	-0-	-284	-0-	556	2	Y	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	808	-0-	-212	-0-	797	2	Y	10	1	-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	2	Y	-0-		-0-
-----											
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7718 - 8287	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	498	-0-	-282	-0-	491	2	Y	6	1	-0-
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	801	-0-	801	801	801	2	Y	-0-		-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	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2	Y	-0-		-0-
-----											
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #: 11		RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8012	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	5	1	-0-
07	465 N	118	-0-	-347	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	564	-0-	564	564	564	2	Y	-0-		-0-
-----											
WAREING		WELL #: 4		RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7744 - 8030	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
ARNOLD		WELL #:		7		RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209
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-
-----															
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1		RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880
03	0 W	1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-				-0-
04	0 W	904	-0-	904	2396	904	2			Y	-0-				-0-
05	0 W	1041	-0-	1041	3437	1041	2			Y	-0-				-0-
06	0 W	904	-0-	904	4341	892	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
07	0 W	959	-0-	959	5300	959	2			Y	-0-				-0-
08	0 W	916	-0-	916	6216	916	2			Y	-0-				-0-
-----															
VAN UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		WELL #:		7		RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540
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-	-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-
-----															
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-	-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-
-----															
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-	-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-
-----															
VAN (AUSTIN CHALK) UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		WELL #:		9		RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450	-	2575
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9		RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450	-	2575
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-

OIL AND GAS DIVISION

VAN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520								
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385 - 2575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 3		Y	-0-		-0-
04	510 N	257	-0-	-253	-0-		257 3		Y	-0-		-0-
05	620 N	289	-0-	-331	-0-		289 3		Y	-0-		-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-		505 3		Y	-0-		-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 3		Y	-0-		-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 3		Y	-0-		-0-

VAN (PALUXY)				93042 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT				
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520								
BRAWNER, L. M. 10		WELL #:		20	RRCID ->	230443	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5592	PERF. 4162 - 4162	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 03673 01/06/2020												

VAN, WEST (RODESSA)				93049 581	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT				
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC				120117								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

VAN, WEST (RODESSA -A-)				93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC				120117								
CLARK, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6178 - 6208	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084				CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204 - 6300	
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-



VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548								
VANDERBEEK, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960		
M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123		
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	10 1	203 2	N	-0-	-0-
04	570 N	190	-0-	-380	-0-	9 1	181 2	N	-0-	-0-
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	6 1	113 2	N	-0-	-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	9 1	198 2	N	-0-	-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	6 1	129 2	N	-0-	-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)		93868 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
FROST		WELL #: 2		RRCID -> 162561		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620		
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-	-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-	-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-	-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-	-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-	-0-
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER)		96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
HOLLAND-BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	328	1	1188	2	N	12			189
							13	9							
04		1650 N	1506	-0-	-144	-0-	313	1	1169	2	N	22	129	1	82
							24	9							
05		1488 N	1179	-0-	-309	-0-	294	1	861	2	N	22			104
							24	9							
06		1470 N	1304	-0-	-166	-0-	278	1	1026	2	N	-0-			104
*07		1550 N	99	-0-	-1451	-0-	27	1	72	2	N	-0-			104
*08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	303	1	1424	2	N	11			115
							12	9							
-----															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843															
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860															
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-			44
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			44
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
-----															
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689															
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043															
03		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18			69
04		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2			71
05		1271 X	1081	-0-	-190	-0-	1068	2	13	9	N	12			83
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	N	19			102
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3183	2	15	9	N	14			116
*08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2916	2	29	9	N	26			142
-----															
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187															
03		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	1000	2	22	9	N	20			77
04		1230 N	816	-0-	-414	-0-	810	2	6	9	N	5			82
05		1271 N	379	-0-	-892	-0-	362	2	17	9	N	15			97
06		990 N	908	-0-	-82	-0-	905	2	3	9	N	3			100
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1249	2	28	9	N	25			125
*08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	901	2	17	9	N	15			140
-----															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101															
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			42
04		600 N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-			42
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3			N	2			44
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7			51
*07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			51
*08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			51

-----

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		10 N		10	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-			48
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		10 N		-0-	-0-	-10			N	-0-			48
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

-----

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

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		622 N		622	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04		559 N		559	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
05		559 N		559	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
06		512 N		512	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*07		512 N		512	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*08		502 N		502	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

10/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS